GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 111 RRCID -> 288824 COMPL. DATE 10/30/2019 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	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

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

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019			N	NO RPT			8

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

02	870	N	816	-0-	-54	-0-	38	1	778	3	N	-0-						4
03	837	N	512	-0-	-325	-0-	5	1	507	3	N	-0-						4
04	990	N	531	-0-	-459	-0-	9	1	522	3	N	-0-						4
05	868	N	485	-0-	-383	-0-	9	1	476	3	N	-0-						4
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	N	-0-						4
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	10	1	453	3	N	-0-						4

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

02	1682	N	1345	-0-	-337	-0-	134	1	1211	3	N	-0-						60
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	155	1	1649	3	N	17						77
							19	9										
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1569	3	N	2						79
							2	9										
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	155	1	1688	3	N	3						82
							3	9										
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	145	1	1728	3	N	7						89
							8	9										
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	155	1	1795	3	N	-0-						89

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

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	N	10						148
							11	9										
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	792	3	N	12						160
							13	9										
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	6	78	1				88
							7	9										
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	17	1	861	3	N	-0-						88
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	N	-0-						88
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	N	5						93
							6	9										

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	10	1	575	3	N	-0-					-0-
05	899	N	506	-0-	-393	-0-	10	1	496	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	N	-0-					-0-
07	620	N	508	-0-	-112	-0-	11	1	497	3	N	-0-					-0-

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

02	580	N	533	-0-	-47	-0-	60	1	472	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	34	1	293	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	442	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	99	1	782	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	N	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					36
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	12	1	101	3	N	-0-					36
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					36
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	N	-0-					36
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	-0-					36
07	558	N	248	-0-	-310	-0-	18	1	230	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	3	Y	-0-	29	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							14	3									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
04	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*05	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*06	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
*07	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
COTTINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 288661 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5284 - 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
02	0	W	13271	-0-	13271	31333	13023	2	248	9	N	225	190	1			101
03	0	W	15995	-0-	15995	47328	15739	2	256	9	N	233	181	1			153
04	0	W	15247	-0-	15247	62575	15025	2	222	9	N	202					355
05	0	W	15900	-0-	15900	78475	15648	2	252	9	N	229					584
*06	93283	X	14808	-0-	-78475	-0-	14618	2	190	9	N	173	187	1			570
*07	15996	X	15552	-0-	-444	-0-	15361	2	191	9	N	174	371	1			373

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

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

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	201	-0-	-1411	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	165	1			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					110
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	330	2	57	9	N	52	146	1			16
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1296	2	99	9	N	90					106
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1083	2	99	9	N	90	174	1			22

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	720	2	110	9	N	100	191	1			106
03	1178	N	707	-0-	-471	-0-	630	2	77	9	N	70					176
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	920	2	88	9	N	80	182	1			74
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1007	2	105	9	N	95					169
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	701	2	88	9	N	80					249
07	1054	N	667	-0-	-387	-0-	590	2	77	9	N	70	181	1			138

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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

02	899	N	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	400	-0-	-623	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	690	2	33	9	Y	30					158
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11	9	Y	10					168
04	1080	N	453	-0-	-627	-0-	453	2			Y	-0-					168
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					168
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					168
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					168

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

02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	54	-0-	-380	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	630	X	60	-0-	-570	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	117	-0-	-534	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

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

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
*05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

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

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
*05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-					-0-

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

02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

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

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

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

02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-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
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
*05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-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
02	2900	N	3045	-0-	145	145	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
03	3190	X	3045	-0-	-145	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-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
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

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

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
*06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-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
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-					-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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-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
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6488	X	3644	-0-	-2844	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
*06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
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-
*06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

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

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

02	2465	X	938	-0-	-1527	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
*04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
*05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-			-0-

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

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
*04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
*05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
*06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-
*07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-			-0-

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

02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
*05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-
07	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

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

02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-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
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 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
02	928	X	102	-0-	-826	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-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
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

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

02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2809	-0-	-11	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2			N	-0-					-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
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-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
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
*05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1463	-0-	-367	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1463	-0-	-428	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 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
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2875	-0-	-83	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2213	-0-	-757	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	2213	3			N	-0-					-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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-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
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
*05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-

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

02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	456	1	3729	2	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

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

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
*06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-

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

02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

02	2900	N	2984	-0-	84	84	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
03	3068	N	2984	-0-	-84	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
*05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
*06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-

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

02	2900	N	3258	-0-	358	932	3258	2			N	-0-			-0-
03	4190	X	3258	-0-	-932	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-

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

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 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
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
*05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
*05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10237 #	7213	-0-	-3024	-0-	7210	2	3	9	N	3					251
03	9858 #	7207	-0-	-2651	-0-	7089	2	118	9	N	107	321	1			37
04	7800 #	1929	-0-	-5871	-0-	1928	2	1	9	N	1					38
05	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					38
*06	7650 #	45	-0-	-7605	-0-	45	2			N	-0-					38
07	7719 #	-0-	-0-	-7719	-0-					N	5					43

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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
02	377	N	272	-0-	-105	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					96
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					96
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					96
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					96
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	511	2			N	-0-					-0-

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

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					33
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					33
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-					33
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					33
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					33

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

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					56
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					56
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					56
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					56
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					56
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					56

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					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
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1007	2	55	9	Y	50	73	1			3
03	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	861	2	165	9	Y	150	144	1			9
04	930	X	878	-0-	-52	-0-	801	2	77	9	Y	70	74	1			5
05	1147	N	89	-0-	-1058	-0-	23	2	66	9	Y	60					65
06	990	N	359	-0-	-631	-0-	289	2	70	9	Y	64					129
*07	899	N	194	-0-	-705	-0-	69	2	125	9	Y	114	103	1			140

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					77
03	341	X	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					77
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					77
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	109	2	22	9	Y	20					97
06	300	N	101	-0-	-199	-0-	89	2	12	9	Y	11					108
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	Y	20	18	1			110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					99
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					99
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					99
05	434	N	87	-0-	-347	-0-	79	2	8	9	Y	7					106
06	330	N	70	-0-	-260	-0-	67	2	3	9	Y	3					109
*07	341	N	213	-0-	-128	-0-	206	2	7	9	Y	6	5	1			110

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					86
03	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	2			Y	-0-					86
04	840	X	707	-0-	-133	-0-	707	2			Y	-0-					86
05	961	N	59	-0-	-902	-0-	47	2	12	9	Y	11					97
06	750	N	140	-0-	-610	-0-	133	2	7	9	Y	6					103
*07	744	N	183	-0-	-561	-0-	172	2	11	9	Y	10	9	1			104

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					53
03	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					181
03	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					181
04	300	X	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					181
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					196
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	178	2	10	9	Y	9					205
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	Y	16	14	1			207

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					60
03	341	X	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					60
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					60
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	109	2	22	9	Y	20					80
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	104	2	12	9	Y	11					91
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	310	2	22	9	Y	20	18	1			93

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					354
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					354
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					354
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					354
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					354
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					354

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

02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	Y	106	110	1			-0-
03	2418	X	2315	-0-	-103	-0-	2077	2	238	9	Y	216	216	1			-0-
04	2190	X	2063	-0-	-127	-0-	1931	2	132	9	Y	120	111	1			9
05	2728	X	2171	-0-	-557	-0-	2154	2	17	9	Y	15					24
06	2640	X	1342	-0-	-1298	-0-	1332	2	10	9	Y	9					33
*07	2728	X	1842	-0-	-886	-0-	1824	2	18	9	Y	16	14	1			35

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		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_____ 12/04/2019 - P/A 12/04/19

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1421	X	938	-0-	-483	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	4	10	9	N	9					396
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	4	10	9	N	9					405
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					411
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	4	9	9	N	8					419
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	4	7	9	N	6					425
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	4	6	9	N	5					107
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	4	6	9	N	5					112
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	4	3	9	N	3					115
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	4	7	9	N	6					121
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	4	2	9	N	2					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	928	1	953	2	N	157	173	1			166
							173	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	992	1	952	2	N	217	184	1			199
							239	9									
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	960	1	731	2	N	198	350	1			47
							218	9									
05	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	990	1	733	2	N	166	174	1			39
							183	9									
06	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	960	1	832	2	N	138					177
							152	9									
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	979	1	591	2	N	134	182	1			129
							147	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	5395	-0-	-2203	-0-	684	1	4588	2	N	112	174	1			70
							123	9									
03	7843	X	6037	-0-	-1806	-0-	746	1	5179	2	N	102					172
							112	9									
04	7020	X	5809	-0-	-1211	-0-	744	1	5014	2	N	46	153	1			65
							51	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	761	1	5902	2	N	70					135
							77	9									
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	751	1	6322	2	N	107	180	1			62
							118	9									
*07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	773	1	6607	2	N	65					127
							72	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	958	1	1127	2	N	27					116
							30	9									
03	3100	N	3539	-0-	439	439	1634	1	1868	2	N	34					150
							37	9									
04	3000	N	2967	-0-	-33	406	1608	1	1254	2	N	95	183	1			62
							105	9									
05	3100	N	3481	-0-	381	787	1702	1	1744	2	N	32					94
							35	9									
06	3244	X	2457	-0-	-787	-0-	1318	1	1102	2	N	34					128
							37	9									
07	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	1636	1	847	2	N	25					153
							28	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2177	-0-	-1274	-0-	995	1	1182	2	N	-0-					79
03	3689	X	736	-0-	-2953	-0-	441	1	295	2	N	-0-					79
04	3570	X	527	-0-	-3043	-0-	377	1	150	2	N	-0-					79
05	3689	X	520	-0-	-3169	-0-	356	1	164	2	N	-0-					79
06	3570	X	976	-0-	-2594	-0-	528	1	448	2	N	-0-					79
07	2325	X	302	-0-	-2023	-0-	208	1	94	2	N	-0-					79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	203	1	54	9	N	49	175	1			105
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40					145
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	210	1	37	9	N	34	112	1			67
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	219	1	2	2	N	35					102
							39	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	210	1	42	9	N	38					140
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	209	1	2	2	N	30					170
							33	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	713	N	275	-0-	-438	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					30
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					30

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3112	-0-	-78	-0-	120	1	2885	2	N	97					296
							107	9									
03	0		4157	-0-	4157	967	120	1	3981	2	N	51	177	1			170
							56	9									
04	0		3159	-0-	3159	4126	120	1	2947	2	N	84					254
							92	9									
05	0		3764	-0-	3764	7890	134	1	3541	2	N	81					335
							89	9									
06	0		3586	-0-	3586	11476	130	1	3364	2	N	84					419
							92	9									
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	11476					N	NO RPT					419

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4632		3925	-0-	-707	-0-	150	1	2749	2	Y	933	381	1	552	8	192
							1026	9									
03	4340		2047	-0-	-2293	-0-	55	1	1276	2	Y	651	150	1	491	8	202
							716	9									
04	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					Y	38	38	8			202
05	4340		-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					202
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
07	3720		NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					202

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					131
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					131
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 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
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

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

02	11 N	6	-0-	-5	-0-	3 1 1 9	2	2	N	1						50
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16 1 9 9	12	2	N	8						58
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	17 1	18	2	N	-0-						58
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	2 1	2	2	N	-0-						58
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	5 1 3 9	7	2	N	3						61
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	10 1 3 9	10	2	N	3						64

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

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

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

02	0 W	509	-0-	509	13283	54 1 233 9	222	2	N	212	156	1								123
03	0 W	436	-0-	436	13719	41 1 273 9	122	2	N	248	320	1								51
04	0 W	-0-	-0-	-0-	13719				N	-0-	21	1								30
05	0 W	-0-	-0-	-0-	13719				N	-0-										30
06	0 W	-0-	-0-	-0-	13719				N	-0-										30
07	0 W	-0-	-0-	-0-	13719				N	-0-										30

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 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
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	N	-0-					-0-
03	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
04	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	35	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137	B	-0-	36	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	406	N	74	-0-	-332	-0-	14	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	449	1	1861	2	Y	-0-			-0-
03	2232	X	111	-0-	-2121	-0-	28	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 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
02	1247	X	295	-0-	-952	-0-	57	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	441	-0-	-892	-0-	111	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	230	1	434	2	Y	-0-					31
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	217	1	384	2	Y	1					32
							1	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	247	1	431	2	Y	-0-					32
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	239	1	443	2	Y	-0-					32
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	233	1	447	2	Y	-0-					32
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	216	1	365	2	Y	-0-					32

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

02	435	N	150	-0-	-285	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

03	0	5144	-0-	5144	5144	5118	2	26	9	N	24						24
04	5208	13683	-0-	8475	13619	13548	2	135	9	N	123						147
05	13454	13764	-0-	310	13929	13618	2	146	9	N	133						280
06	28943	14389	-0-	-14554	-0-	14267	2	122	9	N	111						391
*07	15820	14637	-0-	-1183	-0-	14546	2	91	9	N	83	360	1				114

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
02	2436	#	1898	-0-	-538	-0-	1876	2	22	9	N	20					107
03	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2963	2	14	9	N	13					120
04	3096	R	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8					128
05	3226	R	3226	-0-	-0-	-0-	3215	2	11	9	N	10					138
06	2880	#	2719	-0-	-161	-0-	2712	2	7	9	N	6					144
07	3193	#	2960	-0-	-233	-0-	2939	2	21	9	N	19					163

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12035 #	6192	-0-	-5843	-0-	6130	2	62	9	N	56					118
03	12462 #	3349	-0-	-9113	-0-	3319	2	30	9	N	27	127	1			18
04	11730 #	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					18
05	10571 #	9	-0-	-10562	-0-	9	2			N	-0-					18
06	8340 #	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	330	1	1091	2	Y	6					43
							7	9									
03	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	423	1	3182	2	Y	29					72
							32	9									
04	3660	X	3274	-0-	-386	-0-	374	1	2867	2	Y	30					102
							33	9									
05	3782	X	2267	-0-	-1515	-0-	322	1	1920	2	Y	23					125
							25	9									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	416	1	3379	2	Y	20					145
							22	9									
07	3627	X	1348	-0-	-2279	-0-	278	1	1067	2	Y	3					148
							3	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	264	1	1035	2	N	7					128
							8	9									
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	126	1	634	2	N	5	10	1			123
							6	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	N	14					137
							15	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	194	1	1284	2	N	18					155
							20	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	194	1	1277	2	N	9	8	1			156
							10	9									
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	211	1	1225	2	N	2					158
							2	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3141	-0-		-194	-0-	149	1	2983	2	N	8					59
								9	9									
03	3565	X	3375	-0-		-190	-0-	159	1	3203	2	N	12					71
								13	9									
04	3450	X	2586	-0-		-864	-0-	125	1	2442	2	N	17					88
								19	9									
05	3534	X	1901	-0-		-1633	-0-	98	1	1801	2	N	2					90
								2	9									
06	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	197	1	3592	2	N	18					108
								20	9									
*07	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	192	1	3410	2	N	16					124
								18	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

02	108	N	108	-0-		-0-	-0-	5	1	94	2	N	8	5	1			83
								9	9									
03	14	N	14	-0-		-0-	-0-	7	2	7	9	N	6	3	1			86
04	12	N	12	-0-		-0-	-0-	5	2	7	9	N	6	9	1			83
05	124	N	7	-0-		-117	-0-	3	2	4	9	N	4	4	1			83
06	47	N	47	-0-		-0-	-0-	2	1	42	2	N	3	4	1			82
								3	9									
*07	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	88	1	1569	2	N	77					159
								85	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

02	348	N	281	-0-		-67	-0-	13	1	264	2	N	4	3	1			19
								4	9									
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-	14	1	274	2	N	4	2	1			21
								4	9									
04	278	N	278	-0-		-0-	-0-	13	1	262	2	N	3	5	1			19
								3	9									
05	310	N	248	-0-		-62	-0-	13	1	232	2	N	3	3	1			19
								3	9									
06	281	N	281	-0-		-0-	-0-	14	1	264	2	N	3	3	1			19
								3	9									
*07	306	N	306	-0-		-0-	-0-	16	1	288	2	N	2					21
								2	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

02	812	N	765	-0-		-47	-0-	36	1	726	2	N	3	2	1			110
								3	9									
03	868	N	762	-0-		-106	-0-	35	1	712	2	N	14	91	1			33
								15	9									
04	750	N	705	-0-		-45	-0-	34	1	667	2	N	4	4	1			33
								4	9									
05	806	N	659	-0-		-147	-0-	34	1	622	2	N	3	2	1			34
								3	9									
06	858	N	858	-0-		-0-	-0-	45	1	811	2	N	2	2	1			34
								2	9									
*07	804	N	804	-0-		-0-	-0-	43	1	755	2	N	5					39
								6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

02	2320	X	2020	-0-	-300	-0-	93 78	1 9	1849	2	N	71	45	1			62
03	2511	N	1794	-0-	-717	-0-	81 81	1 9	1632	2	N	74	27	1			109
04	2370	N	1622	-0-	-748	-0-	75 86	1 9	1461	2	N	78	88	1			99
05	2170	N	1280	-0-	-890	-0-	63 54	1 9	1163	2	N	49	44	1			104
06	1740	N	1074	-0-	-666	-0-	54 42	1 9	978	2	N	38	44	1			98
07	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	54 46	1 9	964	2	N	42					140

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1477	2	N	3					45
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	77 34	1 9	1554	2	N	31					76
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	1301	2	N	6					82
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1383	2	N	7					89
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74 10	1 9	1354	2	N	9					98
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	1287	2	N	9					107

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	719	2	N	3	2	1			118
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	750	2	N	17	1	1			134
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	740	2	N	3	4	1			133
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	39 7	1 9	723	2	N	6	2	1			137
06	780	N	631	-0-	-149	-0-	32 8	1 9	591	2	N	7	2	1			142
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	29 9	1 9	510	2	N	8					150

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
02	2436	N	2251	-0-	-185	-0-	187	1	2050	2	N	13					209
							14	9									
03	2511	N	1368	-0-	-1143	-0-	119	1	1227	2	N	20	22	1			207
							22	9									
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	41	130	1			118
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	13	16	1			115
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	21	32	1			104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					122

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	101	1	2013	2	N	63	22	1			139
							69	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	113	1	2279	2	N	80	14	1			205
							88	9									
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	N	55	44	1			216
							61	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2331	2	N	36	22	1			230
							40	9									
06	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	115	1	2086	2	N	23	22	1			231
							25	9									
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	134	1	2376	2	N	26					257
							29	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 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
02	5104	X	4893	-0-	-211	-0-	404	1	4421	2	N	62	35	1			106
							68	9									
03	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	456	1	4700	2	N	42	53	1			95
							46	9									
04	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	437	1	4554	2	N	35					130
							39	9									
05	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	445	1	4735	2	N	44	35	1			139
							48	9									
06	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	465	1	4502	2	N	60	70	1			129
							66	9									
07	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	482	1	4571	2	N	53					182
							58	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 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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	937	2	N	13	4	1			59
							14	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	N	10	8	1			61
							11	9									
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	14					75
							15	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	917	2	N	11	5	1			81
							12	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	N	13	11	1			83
							14	9									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	775	2	N	8					91
							9	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	N	3					112
							3	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1212	2	N	-0-					112
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	54	1	1063	2	N	-0-					112
05	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					112
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					112
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	60	1	1057	2	N	14					126
							15	9									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

02	1769	N	1701	-0-	-68	-0-	77	1	1533	2	N	83	199	1			99
							91	9									
03	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	80	1	1608	2	N	16	3	1			112
							18	9									
04	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	78	1	1529	2	N	13	13	1			112
							14	9									
05	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	79	1	1456	2	N	29	7	1			134
							32	9									
06	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	71	1	1286	2	N	17	7	1			144
							19	9									
07	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	71	1	1258	2	N	12					156
							13	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

02	1479	N	1402	-0-	-77	-0-	115	1	1261	2	N	24	13	1			135
							26	9									
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	130	1	1340	2	N	23	15	1			143
							25	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	122	1	1274	2	N	93	139	1			97
							102	9									
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	123	1	1307	2	N	31	10	1			118
							34	9									
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	121	1	1167	2	N	34	19	1			133
							37	9									
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	131	1	1238	2	N	34					167
							37	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	(I) 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	620	N	620	-0-		-0-	-0-	51	1	562	2	N	6	9	1			121
								7	9									
03	587	N	587	-0-		-0-	-0-	48	1	495	2	N	40	8	1			153
								44	9									
04	510	N	466	-0-		-44	-0-	38	1	395	2	N	30					183
								33	9									
05	527	N	503	-0-		-24	-0-	42	1	447	2	N	13	5	1			191
								14	9									
06	510	N	500	-0-		-10	-0-	45	1	436	2	N	17	11	1			197
								19	9									
*07	509	N	509	-0-		-0-	-0-	47	1	444	2	N	16					213
								18	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7888	-0-		-0-	-0-	374	1	7469	2	N	41					163
								45	9									
03	8707	X	8707	-0-		-0-	-0-	408	1	8212	2	N	79	185	1			57
								87	9									
04	8051	X	8051	-0-		-0-	-0-	389	1	7619	2	N	39					96
								43	9									
05	8434	X	8434	-0-		-0-	-0-	432	1	7946	2	N	51					147
								56	9									
06	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	406	1	7391	2	N	51					198
								56	9									
*07	7084	X	7084	-0-		-0-	-0-	376	1	6668	2	N	36	191	1			43
								40	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	(I) 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	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	151	1	1655	2	N	24					212
								26	9									
03	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	173	1	1786	2	N	28	18	1			222
								31	9									
04	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	161	1	1678	2	N	44					266
								48	9									
05	1953	N	1700	-0-		-253	-0-	144	1	1532	2	N	22	204	1			84
								24	9									
06	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	186	1	1804	2	N	26	27	1			83
								29	9									
*07	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	187	1	1772	2	N	20					103
								22	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9642	X	9642	-0-		-0-	-0-	456	1	9101	2	N	77	33	1			181
								85	9									
03	11077	X	11077	-0-		-0-	-0-	521	1	10481	2	N	68	113	1			136
								75	9									
04	10207	X	10207	-0-		-0-	-0-	492	1	9641	2	N	67	66	1			137
								74	9									
05	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	512	1	9417	2	N	61	33	1			165
								67	9									
06	9598	X	9598	-0-		-0-	-0-	497	1	9042	2	N	54	33	1			186
								59	9									
*07	9420	X	9420	-0-		-0-	-0-	499	1	8841	2	N	73					259
								80	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
02	9527	X	9527	-0-		-0-	-0-	452	1	9029	2	N	42					86
								46	9									
03	10299	X	10299	-0-		-0-	-0-	485	1	9757	2	N	52					138
								57	9									
04	9808	X	9808	-0-		-0-	-0-	474	1	9284	2	N	45					183
								50	9									
05	10149	X	10149	-0-		-0-	-0-	521	1	9582	2	N	42					225
								46	9									
06	9443	X	9443	-0-		-0-	-0-	490	1	8914	2	N	35	179	1			81
								39	9									
*07	9990	X	9990	-0-		-0-	-0-	531	1	9422	2	N	34					115
								37	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

02	2117	N	1477	-0-		-640	-0-	66	1	1310	2	N	92	48	1			137
								101	9									
03	2263	N	1607	-0-		-656	-0-	73	1	1460	2	N	67	29	1			175
								74	9									
04	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	102	1	1999	2	N	75	93	1			157
								83	9									
05	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	113	1	2076	2	N	67	46	1			178
								74	9									
*06	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	82	1	1493	2	N	48	46	1			180
								53	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					180

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					83
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-	75	1	770	2	N	-0-					83
04	2394	N	2394	-0-		-0-	-0-	210	1	2184	2	N	-0-					83
05	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	105	1	1122	2	N	-0-					83
06	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	94	1	908	2	N	-0-					83
*07	796	N	796	-0-		-0-	-0-	76	1	720	2	N	-0-					83

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	N	-0-					97
03	3100	N	5033	-0-	1933	1933	238	1	4781	2	N	13					110
							14	9									
04	3000	N	5376	-0-	2376	4309	258	1	5062	2	N	51					161
							56	9									
05	3100	N	4850	-0-	1750	6059	247	1	4546	2	N	52					213
							57	9									
06	10075	X	4016	-0-	-6059	-0-	207	1	3765	2	N	40	175	1			78
							44	9									
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	168	1	2985	2	N	47					125
							52	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	145	1	2893	2	N	31	10	1			96
							34	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	151	1	3032	2	N	30	6	1			120
							33	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	147	1	2882	2	N	33	18	1			135
							36	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	45	9	1			171
							50	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	158	1	2871	2	N	62	181	1			52
							68	9									
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	178	1	3165	2	N	46					98
							51	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	210	1	2300	2	N	20	11	1			110
							22	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	244	1	2517	2	N	31	19	1			122
							34	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	239	1	2488	2	N	18					140
							20	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	221	1	2350	2	N	18	13	1			145
							20	9									
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	210	1	2034	2	N	18	26	1			137
							20	9									
*07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	N	19					156
							21	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			102
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	6	1	1			107
							7	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					107
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					109
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			109
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					114

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					21
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
05	3100	N	3399	-0-	299	299	285	1	3034	2	N	73					94
							80	9									
06	3000	N	3245	-0-	245	544	293	1	2834	2	N	107	182	1			19
							118	9									
*07	3100	N	2715	-0-	-385	159	254	1	2409	2	N	47					66
							52	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

02	1044	N	952	-0-	-92	-0-	45	1	907	2	N	-0-					47
03	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	48	1	960	2	N	2					49
							2	9									
04	1020	N	817	-0-	-203	-0-	40	1	777	2	N	-0-					49
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	47	1	866	2	N	6					55
							7	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					55
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	N	-0-					55

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	N	10	8	1			60
							11	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	N	8	8	1			60
							9	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	17					77
							19	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	N	16	5	1			88
							18	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	509	2	N	12	11	1			89
							13	9									
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	6					95
							7	9									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

02	1102	N	1021	-0-	-81	-0-	84	1	925	2	N	11	9	1			119
							12	9									
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	93	1	956	2	N	10	12	1			117
							11	9									
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	84	1	871	2	N	9					126
							10	9									
05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	86	1	911	2	N	22	8	1			140
							24	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	857	2	N	15	15	1			140
							17	9									
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	895	2	N	22					162
							24	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	2	N	17	9	1			111
							19	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	206	1	2121	2	N	8	94	1			25
							9	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	N	9					34
							10	9									
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	189	1	2013	2	N	11					45
							12	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	200	1	1935	2	N	20					65
							22	9									
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	193	1	1832	2	N	5					70
							6	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	392 29	1 9	4292	2	N	26	10	1			167
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	380 28	1 9	3912	2	N	25	134	1			58
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	329 24	1 9	3426	2	N	22					80
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	314 20	1 9	3341	2	N	18	17	1			81
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	317 34	1 9	3067	2	N	31	34	1			78
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	308 32	1 9	2922	2	N	29					107

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	257	2	N	1	2	1			19
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	N	-0-	1	1			18
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					18
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					18
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	-0-					18
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					18

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	156 24	1 9	1707	2	N	22	13	1			108
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	176 10	1 9	1816	2	N	9	92	1			25
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	159 17	1 9	1658	2	N	15					40
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	170 26	1 9	1811	2	N	24	9	1			55
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	179 14	1 9	1736	2	N	13	17	1			51
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	192 15	1 9	1822	2	N	14					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	N	24					79
							26	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	N	1					80
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	1					81
							1	9									
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	N	21					102
							23	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	5					107
							6	9									
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	N	37					144
							41	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	529	1	5791	2	N	55	55	1			218
							61	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	569	1	5861	2	N	64	217	1			65
							70	9									
04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	515	1	5363	2	N	54					119
							59	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	580	1	6176	2	N	65	43	1			141
							72	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	464	1	4491	2	N	74	85	1			130
							81	9									
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	5996	2	N	85					215
							94	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	824	-0-	-46	-0-	68	1	741	2	N	14	6	1			194
							15	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	N	54	190	1			58
							59	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	N	228	173	1			113
							251	9									
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	70	1	743	2	N	25	4	1			134
							28	9									
06	900	N	816	-0-	-84	-0-	75	1	723	2	N	16	9	1			141
							18	9									
07	1023	N	828	-0-	-195	-0-	77	1	726	2	N	23					164
							25	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	24	4	1			64
							26	9									
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	77	1	1549	2	N	13	3	1			74
							14	9									
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	76	1	1494	2	N	17	10	1			81
							19	9									
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	82	1	1509	2	N	13	5	1			89
							14	9									
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1471	2	N	18	5	1			102
							20	9									
07	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	86	1	1525	2	N	13					115
							14	9									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	10	1	1			69
							11	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	20					89
							22	9									
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	116	2	N	1					90
							1	9									
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	95	2	N	17					107
							19	9									
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	81	2	N	8					115
							9	9									
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	69	2	N	12					127
							13	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	2146	X	1871	-0-	-275	-0-	103	1	1765	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
03	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	109	1	1927	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
04	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	120	1	1837	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
05	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	111	1	1914	3	Y	5					13
							4	4	6	9							
06	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1929	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	146	1	2044	3	Y	4	10	1			11
							4	9									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	109	1	1873	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	115	1	2042	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	128	1	2006	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	2170	X	2057	-0-	-113	-0-	113	1	1934	3	Y	5					13
							4	4	6	9							
06	2100	X	2017	-0-	-83	-0-	121	1	1891	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
07	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	137	1	1912	3	Y	4	10	1			11
							4	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

02	2146	X	1252	-0-	-894	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1365	-0-	-526	-0-	73	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	78	1	1224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	88	1	1505	3	Y	1					1
							3	4	1	9							
06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	Y	-0-					1
							1	4									
07	1364	X	1142	-0-	-222	-0-	76	1	1066	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	1479	N	1116	-0-	-363	-0-	61	1	1051	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1260	3	Y	6	7	1			8
							2	4	7	9							
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	5					13
							3	4	6	9							
06	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	70	1	1087	3	Y	4					17
							1	4	4	9							
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	Y	2	9	1			10
							2	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9243	X	9243	-0-	-0- B	-0-	632	1	8602	2	N	8					182
							9	9									
03	8667	X	8667	-0-	-0- B	-0-	687	1	7974	2	N	5					187
							6	9									
04	7693	X	7693	-0-	-0- B	-0-	664	1	7018	2	N	10	165	1			32
							11	9									
05	7710	X	7710	-0-	-0- B	-0-	687	1	7012	2	N	10					42
							11	9									
06	7690	X	7690	-0-	-0- B	-0-	666	1	7020	2	N	4					46
							4	9									
*07	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	674	1	7140	2	N	9					55
							10	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	N	-0-					177
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	134	1	690	3	N	-0-					177
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	N	20	178	1			19
							22	9									
05	868	N	730	-0-	-138	-0-	106	1	624	3	N	-0-					19
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	N	-0-					19
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					19

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	N	-0-					160
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	N	-0-					160
04	1230	N	867	-0-	-363	-0-	36	1	789	3	N	38	182	1			16
							42	9									
05	1302	N	378	-0-	-924	-0-	26	1	352	3	N	-0-					16
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					16
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					16

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	195	1	2249	3	N	50					216
							55	9									
03	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	202	1	2290	3	N	21	184	1	1	8	52
							23	9									
04	2760	X	2077	-0-	-683	-0-	121	1	1956	3	N	-0-					52
05	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	208	1	2539	3	N	25					77
							28	9									
06	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	181	1	2286	3	N	38	1	8			114
							42	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					114

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

LAGUNA OPERATING LLC 482324
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

02	58	N	48	-0-	-10	-0-	34	1	14	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	3	N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	41	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	61	1	492	3	N	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	17	1	43	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC //CONT.// 482324
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

02	1160	N	918	-0-	-242	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	540	-0-	-630	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LAGUNA OPERATING LLC 482324
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	600	N	600	-0-	-0-	B -0-	600	3			N	-0-					-0-
03	837	N	400	-0-	-437	B -0-	400	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	B -0-	600	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	B -0-	800	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	B -0-	775	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

	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
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					39
03	3162	X	1959	-0-	-1203	-0-	1956	2	3	9	Y	3					42
04	3060	X	1416	-0-	-1644	-0-	1407	2	9	9	Y	8					50
05	3100	X	1612	-0-	-1488	-0-	1605	2	7	9	Y	6					56
06	2220	X	794	-0-	-1426	-0-	793	2	1	9	Y	1					57
*07	1953	X	796	-0-	-1157	-0-	793	2	3	9	Y	3					60

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1328	1	3866	2	N	47	37	1			58
							52	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	672	1	2242	2	N	-0-					58
05	31	X	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					58
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	657	1	2378	2	N	24					82
							26	9									
07	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	30	1	101	2	N	3	58	1			27
							3	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

02	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1957	1	9722	2	N	11					53
							12	9									
03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	2112	1	10915	2	N	20	48	1			25
							22	9									
04	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	1700	1	11300	2	N	17					42
							19	9									
05	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	1049	1	8688	2	N	5					47
							6	9									
06	12030	X	10804	-0-	-1226	-0-	1481	1	9314	2	N	8					55
							9	9									
07	12431	X	10407	-0-	-2024	-0-	1524	1	8861	2	N	20	48	1			27
							22	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

02	5713	X	4235	-0-	-1478	-0-	1210	1	3010	2	N	14					62
							15	9									
03	6107	X	4482	-0-	-1625	-0-	1137	1	3308	2	N	34	56	1			40
							37	9									
04	5250	X	4274	-0-	-976	-0-	982	1	3275	2	N	15					55
							17	9									
05	5394	X	3851	-0-	-1543	-0-	871	1	2969	2	N	10					65
							11	9									
06	5220	X	3498	-0-	-1722	-0-	755	1	2734	2	N	8					73
							9	9									
07	4526	X	3409	-0-	-1117	-0-	778	1	2631	2	N	-0-					73

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

02	5307	X	2354	-0-	-2953	-0-	613 1 216 9	1525	2	N	196	184	1				70
03	5673	X	2515	-0-	-3158	-0-	594 1 193 9	1728	2	N	175	170	1				75
04	5490	X	2388	-0-	-3102	-0-	504 1 204 9	1680	2	N	185	145	1				115
05	3813	X	2589	-0-	-1224	-0-	537 1 222 9	1830	2	N	202						317
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	484 1 195 9	1750	2	N	177	359	1				135
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	525 1 211 9	1775	2	N	192	300	1				27

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-						10
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	432 1 96 9	2231	2	N	87						97
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1290 1 343 9	8577	2	N	312	322	1				87
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	469 1 195 9	3887	2	N	177						264
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	384 1 94 9	2413	2	N	85	327	1				22
07	5766	X	91	-0-	-5675	-0-	13 1	78	2	N	-0-						22

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

02	14703	X	13715	-0-	-988	-0-	3728	1	9274	2	N	648	611	1			110
							713	9									
03	16647	X	14144	-0-	-2503	-0-	3451	1	10043	2	N	591	617	1			84
							650	9									
04	16110	X	13793	-0-	-2317	-0-	3042	1	10148	2	N	548	310	1			322
							603	9									
05	16647	X	12734	-0-	-3913	-0-	2762	1	9415	2	N	506					828
							557	9									
06	15210	X	11891	-0-	-3319	-0-	2467	1	8932	2	N	447	1161	1			114
							492	9									
07	14663	X	11539	-0-	-3124	-0-	2512	1	8492	2	N	486	501	1			99
							535	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12648 - 12735

02	55496	X	55496	-0-	-0-	-0-	1820	1	48744	2	N	4484	4594	1			169
							4932	9									
03	52528	X	52528	-0-	-0-	-0-	1474	1	46607	2	N	4043	4027	1			185
							4447	9									
04	43173	X	43173	-0-	-0-	-0-	1109	1	38426	2	N	3307	1992	1			1500
							3638	9									
05	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	895	1	34428	2	N	2982					4482
							3280	9									
06	33652	X	33652	-0-	-0-	-0-	896	1	30198	2	N	2325	6478	1			329
							2558	9									
*07	31887	X	31887	-0-	-0-	-0-	909	1	28464	2	N	2285	2165	1			449
							2514	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

02	8961	X	7283	-0-	-1678	-0-	1194	1	5937	2	N	138	104	1			72
							152	9									
03	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	1268	1	6555	2	N	151	146	1			77
							166	9									
04	7980	X	7954	-0-	-26	-0-	1027	1	6829	2	N	89	91	1			75
							98	9									
05	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	778	1	6445	2	N	194					269
							213	9									
06	7740	X	7112	-0-	-628	-0-	961	1	6040	2	N	101	168	1			202
							111	9									
07	8215	X	7718	-0-	-497	-0-	1112	1	6465	2	N	128	297	1			33
							141	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	741	1	1845	2	N	1470	1345	1			287
							1617	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	708	1	2062	2	N	1511	1658	1			140
							1662	9									
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	635	1	2118	2	N	1326	718	1			748
							1459	9									
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	598	1	2037	2	N	1433					2181
							1576	9									
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	608	1	2200	2	N	1306	3155	1			332
							1437	9									
*07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	650	1	2196	2	N	1346	1563	1			115
							1481	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	20					43
							22	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	2					45
							2	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	23	1	153	2	N	-0-					45
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	6	1	36	2	N	-0-					45
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	N	7					52
							8	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

02	4640	X	4214	-0-	-426	-0-	686	1	3408	2	N	109	65	1			107
							120	9									
03	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	715	1	3697	2	N	131	180	1			58
							144	9									
04	4710	X	3940	-0-	-770	-0-	502	1	3340	2	N	89					147
							98	9									
05	4867	X	3275	-0-	-1592	-0-	351	1	2905	2	N	17					164
							19	9									
06	4710	X	3654	-0-	-1056	-0-	483	1	3038	2	N	121	258	1			27
							133	9									
07	4557	X	3291	-0-	-1266	-0-	480	1	2793	2	N	16					43
							18	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	117	1	290	2	Y	29	7	1			57
							32	9									
03	341	X	137	-0-	-204	-0-	35	1	101	2	Y	1	38	1			20
							1	9									
04	330	X	314	-0-	-16	-0-	67	1	223	2	Y	22					42
							24	9									
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					42
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	93	1	336	2	Y	40					82
							44	9									
07	465	X	184	-0-	-281	-0-	31	1	106	2	Y	43	92	1			33
							47	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

02	58	N	27	-0-	-31	-0-	4	1	19	2	Y	4					5
							4	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	16					16
							18	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	242	1	818	2	N	7					27
							8	9									

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	163	1	808	2	N	-0-					8
03	868	N	26	-0-	-842	-0-	4	1	22	2	N	-0-					8
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

02	348	N	335	-0-	-13	-0-	333	2	2	9	N	2	34	1			-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	224	2	41	9	N	37	25	1			12
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	303	2	12	9	N	11					23
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	241	2	50	9	N	45					68
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	215	2	13	9	N	12					80
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	303	2	31	9	N	28	76	1			32

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

02	3364	X	3050	-0-	-314	-0-	802	1	1996	2	N	229	244	1			33
							252	9									
03	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	738	1	2149	2	N	260	241	1			52
							286	9									
04	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	677	1	2259	2	N	232	117	1			167
							255	9									
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	664	1	2264	2	N	254					421
							279	9									
06	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	585	1	2119	2	N	228	527	1			122
							251	9									
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	658	1	2225	2	N	233	305	1			50
							256	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		402	-0-	402	402	92	1	310	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

02	1305	X	387	-0-	-918	-0-	108	1	268	2	N	10	70	1			35
							11	9									
03	1395	X	884	-0-	-511	-0-	210	1	610	2	N	58	73	1			20
							64	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					20
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	177	1	603	2	N	8					28
							9	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					28
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	411	2	N	84	75	1			37
							92	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

02	1769	X	420	-0-	-1349	-0-	117	1	290	2	N	12					47
							13	9									
03	1891	X	411	-0-	-1480	-0-	102	1	297	2	N	11	43	1			15
							12	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	259	1	863	2	N	50					65
							55	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					65
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	169	1	613	2	N	12					77
							13	9									
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	233	1	786	2	N	65	124	1			18
							72	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

02	16298	X	13240	-0-	-3058	-0-	2118	1	10525	2	N	543	660	1			53
							597	9									
03	16802	X	14776	-0-	-2026	-0-	2287	1	11823	2	N	605	474	1			184
							666	9									
04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	1850	1	12298	2	N	522	360	1			346
							574	9									
05	14260	X	13981	-0-	-279	-0-	1448	1	11993	2	N	491					837
							540	9									
06	14310	X	13674	-0-	-636	-0-	1806	1	11355	2	N	466	1198	1			105
							513	9									
07	15221	X	13739	-0-	-1482	-0-	1931	1	11224	2	N	531	576	1			60
							584	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1336	-0-	-723	-0-	326	1	811	2	N	181	180	1			68
							199	9									
03	2046	X	1435	-0-	-611	-0-	317	1	924	2	N	176	130	1			114
							194	9									
04	1710	X	901	-0-	-809	-0-	179	1	597	2	N	114	54	1			174
							125	9									
05	1643	X	830	-0-	-813	-0-	163	1	554	2	N	103					277
							113	9									
06	1530	X	994	-0-	-536	-0-	187	1	677	2	N	118	320	1			75
							130	9									
07	1426	X	967	-0-	-459	-0-	192	1	650	2	N	114	84	1			105
							125	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2879	-0-	-282	-0-	715	1	1779	2	N	350	370	1			80
							385	9									
03	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	661	1	1923	2	N	359	381	1			58
							395	9									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	611	1	2039	2	N	352	103	1			307
							387	9									
05	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	553	1	1885	2	N	319					626
							351	9									
06	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	509	1	1841	2	N	346	828	1			144
							381	9									
07	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	554	1	1872	2	N	343	300	1			187
							377	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
02	2726	X	2724	-0-	-2	-0-	769	1	1912	2	N	39	60	1			42
							43	9									
03	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	716	1	2085	2	N	42	32	1			52
							46	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	663	1	2211	2	N	33					85
							36	9									
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	664	1	2264	2	N	40					125
							44	9									
06	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	593	1	2145	2	N	35	107	1			53
							39	9									
07	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	670	1	2264	2	N	45	53	1			45
							50	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
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	15					48
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	311	1	773	2	Y	43	55	1			20
							47	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	332	1	967	2	Y	61	48	1			33
							67	9									
04	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	231	1	771	2	Y	29					62
							32	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	949	2	Y	60					122
							66	9									
06	1320	N	1128	-0-	-192	-0-	241	1	873	2	Y	13					135
							14	9									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	278	1	938	2	Y	38	59	1			114
							42	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4126	-0-	-659	-0-	672	1	3336	2	N	107	82	1			75
							118	9									
03	4898	X	4437	-0-	-461	-0-	701	1	3624	2	N	102	127	1			50
							112	9									
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	536	1	3560	2	N	94					144
							103	9									
05	4402	X	3839	-0-	-563	-0-	401	1	3317	2	N	110					254
							121	9									
06	4290	X	3517	-0-	-773	-0-	469	1	2950	2	N	89	243	1			100
							98	9									
07	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	504	1	2928	2	N	97	102	1			95
							107	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6496	X	5286	-0-	-1210	-0-	873	1	4338	2	Y	68	90	1			20
							75	9									
03	6758	X	5593	-0-	-1165	-0-	895	1	4624	2	Y	67	59	1			28
							74	9									
04	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	693	1	4606	2	Y	64					92
							70	9									
05	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	555	1	4592	2	Y	68					160
							75	9									
06	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	716	1	4502	2	Y	86	219	1			27
							95	9									
07	5642	X	5247	-0-	-395	-0-	761	1	4423	2	Y	57					84
							63	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	143	1	356	2	Y	-0-					20
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	145	1	421	2	Y	-0-					20
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	101	1	337	2	Y	-0-					20
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	119	1	406	2	Y	-0-					20
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-					20
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	442	2	Y	3					23
							3	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

02	522	N	475	-0-	-47	-0-	68	1	340	2	Y	61					152
							67	9									
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	408	2	Y	117	164	1			105
							129	9									
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	48	1	319	2	Y	45	106	1			44
							50	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					44
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					44

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	339	1	1685	2	N	3					58
							3	9									
03	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	366	1	1890	2	N	4					62
							4	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	263	1	1750	2	N	5					67
							6	9									
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	141	1	1167	2	N	3					70
							3	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	176	1	1106	2	N	5					75
							6	9									
*07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	182	1	1060	2	N	2					77
							2	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

02	7685	X	6726	-0-	-959	-0-	1116	1	5544	2	Y	60	109	1			13
							66	9									
03	8463	X	7130	-0-	-1333	-0-	1149	1	5940	2	Y	37	30	1			20
							41	9									
04	8190	X	7356	-0-	-834	-0-	955	1	6347	2	Y	49	32	1			37
							54	9									
05	8463	X	5797	-0-	-2666	-0-	618	1	5115	2	Y	58					95
							64	9									
06	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	858	1	5393	2	Y	100	153	1			42
							110	9									
07	7595	X	6175	-0-	-1420	-0-	898	1	5220	2	Y	52	9	1			85
							57	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	6728	X	5318	-0-	-1410	-0-	5318	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	3273	-0-	-3919	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	3966	-0-	-2141	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5017	-0-	-473	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		157	-0-	157	157	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12	-0-	12	169	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	178	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4	182	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		33	-0-	33	215	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	264	5	1	44	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
02	4785	X	4510	-0-	-275	-0-	411	1	4030	3	Y	63					91
							69	9									
03	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	448	1	4140	3	Y	51	98	1			44
							56	9									
04	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	381	1	3668	3	Y	81	97	1			28
							89	9									
05	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8415	387	1	3832	3	Y	53					81
							58	9									
06	DLQ G-10		4342	-0-	4342	12757	390	1	3902	3	Y	45	90	1			36
							50	9									
*07	17254	X	4497	-0-	-12757	-0-	403	1	4019	3	Y	68					104
							75	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3306	X	3038	-0-	-268	-0-	276	1	2698	3	Y	58					84
							64	9									
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	288	1	2669	3	Y	44	90	1			38
							48	9									
04	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	293	1	2824	3	Y	72	88	1			22
							79	9									
05	DLQ G-10		3514	-0-	3514	6710	316	1	3132	3	Y	60					82
							66	9									
06	DLQ G-10		3311	-0-	3311	10021	296	1	2968	3	Y	43	92	1			33
							47	9									
*07	13150	X	3129	-0-	-10021	-0-	279	1	2778	3	Y	65					98
							72	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

02	2900	N	3075	-0-	175	3295	278	1	2724	3	Y	66					123
							73	9									
03	6834	X	3539	-0-	-3295	-0-	335	1	3094	3	Y	100	91	1			132
							110	9									
04	DLQ G-10		3305	-0-	3305	3305	305	1	2936	3	Y	58	171	1			19
							64	9									
05	6582	X	3277	-0-	-3305	-0-	294	1	2915	3	Y	62					81
							68	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	275	1	2751	3	Y	75	90	1			66
							83	9									
07	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	289	1	2883	3	Y	45					111
							50	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

02	5742	X	5142	-0-	-600	-0-	470	1	4603	3	Y	63					117
							69	9									
03	5859	X	5018	-0-	-841	-0-	478	1	4423	3	Y	106	92	1			131
							117	9									
04	DLQ G-10		5609	-0-	5609	5609	520	1	5017	3	Y	65	177	1			19
							72	9									
05	DLQ G-10		5921	-0-	5921	11530	537	1	5316	3	Y	62					81
							68	9									
06	DLQ G-10		5995	-0-	5995	17525	536	1	5372	3	Y	79	93	1			67
							87	9									
*07	23668	X	6143	-0-	-17525	-0-	554	1	5539	3	Y	45					112
							50	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10					103
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8					111
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	762	2	6	9	N	5					116
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	788	2	2	9	N	2					118
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	762	2	4	9	N	4					122
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	788	2	8	9	N	7					129

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

02	551	N	446	-0-	-105	-0-	446	2			N	-0-					16
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					16
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					16
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					16
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					16
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					24
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	60					84
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	8					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	66	2	47	9	N	43	1	8			134
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	309	2	120	9	N	109	182	1			61

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

02	551	N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-					110
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					110
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					110
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					110
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					110
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14					109
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	N	15					124
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14					138
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					151
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	887	2	12	9	N	11					162
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	916	2	10	9	N	9					171

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2262	N	1905	-0-	-357	-0-	1886	2	19	9	N	17					262
03	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2088	2	21	9	N	19					281
04	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	2020	2	7	9	N	6					287
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	N	3					290
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2020	2	2	9	N	2					292
07	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2088	2	4	9	N	4					296

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	542	-0-	-67	-0-	542	2			N	-0-					74
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					74
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					74
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B DENY		-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
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	408	1	5008	2	N	46					100
							51	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	252	1	2185	2	N	3					103
							3	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	232	1	1705	2	N	104	170	1			37
							114	9									
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	207	1	1550	2	N	18					55
							20	9									
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	210	1	1707	2	N	13					68
							14	9									
*07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1049	2	N	3					71
							3	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	261	1	1596	2	N	-0-					92
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	270	1	2022	2	N	-0-					92
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	270	1	1932	2	N	4					96
							4	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	279	1	1970	2	N	18					114
							20	9									
06	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	270	1	1619	2	N	11					125
							12	9									
*07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	279	1	1856	2	N	6					131
							7	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6893	2	70	9	N	64	185	1			43
03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7182	2	13	9	N	12					55
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6563	2	37	9	N	34					89
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6170	2	9	9	N	8					97
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					97
*07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6242	2	15	9	N	14					111

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

02	841	N	639	-0-	-202	-0-	232	1	407	2	N	-0-					144
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	735	2	N	1					145
							1	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	240	1	559	2	N	8	103	1			50
							9	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	248	1	419	2	N	-0-					50
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	240	1	529	2	N	-0-					50
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	248	1	643	2	N	-0-					50

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
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	240	1	2950	2	N	5					36
							6	9									
03	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	293	1	2540	2	N	-0-					36
04	3270	X	2584	-0-	-686	-0-	310	1	2274	2	N	-0-					36
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	420	1	3145	2	N	17					53
							19	9									
06	3270	X	2924	-0-	-346	-0-	319	1	2595	2	N	9					62
							10	9									
*07	3379	X	2143	-0-	-1236	-0-	266	1	1876	2	N	1					63
							1	9									

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	112	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	161	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	139	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	801	-0-	-780	-0-	94	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	146	1	1185	2	N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	460	-0-	-920	-0-	55	1	405	2	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	63	1	471	2	N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	55	1	450	2	N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

02	1421	N	273	-0-	-1148	-0-	21	1	252	2	N	-0-					23
03	1457	N	262	-0-	-1195	-0-	27	1	235	2	N	-0-					23
04	750	N	148	-0-	-602	-0-	18	1	130	2	N	-0-					23
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	32	1	243	2	N	-0-					23
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-					23
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	162	1	1142	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

02	5916	X	4682	-0-	-1234	-0-	4660	2	22	9	N	20					113
03	5766	X	4708	-0-	-1058	-0-	4686	2	22	9	N	20					133
04	5430	X	5186	-0-	-244	-0-	5146	2	40	9	N	36	112	1			57
05	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	5395	2	11	9	N	10					67
06	5280	X	5175	-0-	-105	-0-	5157	2	18	9	N	16					83
*07	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5323	2	30	9	N	27					110

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

02	725	N	533	-0-	-192	-0-	96	1	431	2	N	5					107
							6	9									
03	837	N	645	-0-	-192	-0-	123	1	522	2	N	-0-					107
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	131	1	486	2	N	-0-					107
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	207	1	763	2	N	-0-					107
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	218	1	990	2	N	3					110
							3	9									
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	186	1	790	2	N	-0-					110

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
02	5452	X	4999	-0-	-453	-0-	911	1	4088	2	N	-0-					111
03	5828	X	5105	-0-	-723	-0-	971	1	4134	2	N	-0-					111
04	5640	X	4608	-0-	-1032	-0-	977	1	3631	2	N	-0-					111
05	5828	X	4433	-0-	-1395	-0-	947	1	3486	2	N	-0-					111
06	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	908	1	4128	2	N	-0-					111
*07	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	978	1	4163	2	N	-0-					111

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	166	1	2038	2	N	-0-					90
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	264	1	2296	2	N	-0-					90
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	297	1	2181	2	N	-0-					90
05	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	268	1	2008	2	N	-0-					90
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	259	1	2106	2	N	-0-					90
*07	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	246	1	1736	2	N	-0-					90

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	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

02	5539	X	4988	-0-	-551	-0-	4889	2	99	9	N	90					187
03	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5079	2	107	9	N	97	180	1			104
04	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	4897	2	113	9	N	103	149	1			58
05	5518	X	5091	-0-	-427	-0-	4992	2	99	9	N	90					148
06	5220	X	4797	-0-	-423	-0-	4719	2	78	9	N	71	170	1			49
*07	5332	X	4938	-0-	-394	-0-	4838	2	100	9	N	91					140

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

02	1450	N	1343	-0-	-107	-0-	559	1	773	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	607	1	737	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	613	1	695	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	544	1	787	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	436	1	700	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	252	1	861	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

02	3828	X	3678	-0-	-150	-0-	1525	1	2108	2	N	41	41	1			36
							45	9									
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	1815	1	2205	2	N	-0-					36
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1804	1	2047	2	N	-0-					36
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1620	1	2345	2	N	-0-					36
06	3900	X	3730	-0-	-170	-0-	1414	1	2273	2	N	39	39	1			36
							43	9									
07	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	663	1	2262	2	N	-0-					36

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
02	986	N	845	-0-	-141	-0-	350	1	483	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
03	961	N	884	-0-	-77	-0-	399	1	485	2	N	-0-					-0-
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	401	1	455	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	384	1	556	2	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	331	1	533	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	199	1	679	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
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1974	1	2727	2	N	105	105	1			248
							116	9									
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	2321	1	2818	2	N	-0-					248
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	2412	1	2735	2	N	-0-					248
05	5239	X	5151	-0-	-88	-0-	2105	1	3046	2	N	-0-					248
06	5070	X	4844	-0-	-226	-0-	1858	1	2986	2	N	-0-					248
07	5332	X	4883	-0-	-449	-0-	1108	1	3775	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
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	575	1	795	2	N	34	34	1			147
							37	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	697	1	847	2	N	-0-					147
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	624	1	708	2	N	-0-					147
05	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	610	1	883	2	N	-0-					147
06	1500	N	1104	-0-	-396	-0-	423	1	681	2	N	-0-					147
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	297	1	1014	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15	15	1			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	278	1	385	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	337	1	409	2	N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	341	1	387	2	N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	59	-0-	-405	-0-	24	1	32	2	N	3	3	1			77
							3	9									
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	79	1	97	2	N	-0-					77
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	2	N	-0-					77
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	7	1	10	2	N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	550	1	760	2	N	19	19	1			70
							21	9									
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	611	1	742	2	N	-0-					70
04	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	591	1	670	2	N	-0-					70
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	553	1	800	2	N	-0-					70
06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	491	1	789	2	N	-0-					70
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	288	1	983	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BMT - HALL, ALICE B. GU				WELL #: 3801	RRCID -> 094499	COMPL. DATE 07/16/1981					TOTAL DEPTH 12166		PERF.11882 - 11976			
02	145	N	2	-0-	-143	-0-	2	1			N	-0-					3
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					3
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
	BMT - HALL, ALICE B.				WELL #: 6801	RRCID -> 099711	COMPL. DATE 06/07/1982					TOTAL DEPTH 12500		PERF.11740 - 11812			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	8	-0-	-195	-0-	8	1			Y	-0-					14
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

02	1653	X	941	-0-	-712	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	853	-0-	-697	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	799	1	7529	2	Y	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	856	1	7756	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8143	-0-	-167	-0-	877	1	7266	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8106	-0-	-698	-0-	858	1	7248	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	6986	-0-	-1534	-0-	765	1	6221	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7440	-0-	-1364	-0-	810	1	6630	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
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	630	N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10957

02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1104	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	1179	1	2713	2	Y	1					1
							1	9									
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	1171	1	2959	2	Y	-0-					1
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1329	1	3631	2	Y	-0-					1
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1339	1	3095	2	Y	-0-					1
07	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	1495	1	2299	2	Y	-0-					1

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 10722 - 11574

02	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	381	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	438	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	372	1	939	2	Y	1					1
							1	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	360	1	983	2	Y	-0-					1
06	1260	N	706	-0-	-554	-0-	213	1	493	2	Y	-0-					1
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					1

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
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	51	1	1155	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	57	1	1311	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	3	Y	3					3
							3	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1302	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	69	1	983	3	N	1	1	1			52
							1	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1063	3	N	1	1	1			52
							1	9									
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	67	1	1000	3	N	1					53
							1	9									
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	72	1	987	3	N	4					57
							4	9									
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	69	1	1028	3	N	1					58
							1	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	N	2					60
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	3	Y	1					4
							1	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	3	Y	-0-					4
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	46	1	1272	3	Y	-0-					4
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	3	Y	-0-					4
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	-0-					4
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	59	1	1401	3	Y	2					6
							2	9									

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
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1	1209	3	Y	1					4
							1	9									
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	3	Y	-0-					4
04	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	42	1	1161	3	Y	-0-					4
05	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	48	1	1138	3	Y	-0-					4
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	43	1	1028	3	Y	-0-					4
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	49	1	1172	3	Y	2					6
							2	9									

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
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	3	Y	1					4
							1	9									
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	25	1	642	3	Y	-0-					4
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	3	Y	-0-					4
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	Y	-0-					4
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					4
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	54	1	1279	3	Y	2					6
							2	9									

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
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	24	1	1323	3	Y	-0-					2
03	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	50	1	1271	3	Y	-0-					2
04	1470	N	1178	-0-	-292	-0-	41	1	1137	3	Y	-0-					2
05	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	44	1	1026	3	Y	-0-					2
06	1290	N	790	-0-	-500	-0-	31	1	759	3	Y	-0-					2
07	1209	N	923	-0-	-286	-0-	37	1	885	3	Y	1					3
							1	9									

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
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	21	1	1137	3	Y	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	47	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	43	1	1194	3	Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	52	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	3	Y	2					2
							2	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		609	-0-	609	610	28	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
06	T. A.		7022	-0-	7022	7632	315	1	6705	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	14772	X	7140	-0-	-7632	-0-	316	1	6787	3	Y	34	28	1			7
							37	9									

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
02	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	221	1	5605	3	Y	14	16	1			12
							15	9									
03	6541	X	6276	-0-	-265	-0-	261	1	6001	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	6150	X	6064	-0-	-86	-0-	251	1	5791	3	Y	20	29	1			1
							22	9									
05	6355	X	6102	-0-	-253	-0-	275	1	5814	3	Y	12					13
							13	9									
06	6150	X	5825	-0-	-325	-0-	260	1	5564	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
07	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	263	1	5676	3	Y	29	26	1			4
							32	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	50	1	1145	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	53	1	1211	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	62	1	1276	3	Y	3					5
							3	9									
06	1170	N	692	-0-	-478	-0-	32	1	660	3	Y	-0-	3	1			2
07	1302	N	901	-0-	-401	-0-	40	1	857	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	1					1
							1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	24	1	478	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	100	1	2533	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	2550	N	1570	-0-	-980	-0-	65	1	1499	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
05	2635	N	2296	-0-	-339	-0-	103	1	2189	3	Y	4					4
							4	9									
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2669	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2900	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	12	1	286	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

02	377	N	355	-0-	-22	-0-	23	1	322	3	N	9	68	1			26
							10	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					26
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	22	1	325	3	N	-0-					26
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	25	1	345	3	N	-0-					26
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	-0-					26
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	2					28
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	N	3					58
							3	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	93	1	1358	3	N	4					62
							4	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1438	3	N	-0-	58	1			4
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	122	1	1672	3	N	-0-					4
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	114	1	1703	3	N	-0-					4
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	119	1	1794	3	N	-0-					4

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
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-					67
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	N	-0-					67
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	3	N	-0-	67	1			-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	3	N	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					5
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	N	-0-					5
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					5
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	33	1	448	3	N	-0-					5
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-					5
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	3	N	-0-					5

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

02	1508	N	1438	-0-	-70	-0-	55	1	1380	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	63	1	1441	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	59	1	1370	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	63	1	1349	3	Y	3					4
							3	9									
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	60	1	1275	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

02	3074	X	935	-0-	-2139	-0-	61	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	913	-0-	-2094	-0-	58	1	854	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2610	X	695	-0-	-1915	-0-	44	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2697	X	695	-0-	-2002	-0-	47	1	648	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	724	-0-	-806	-0-	46	1	678	3	N	-0-					-0-
07	992	X	653	-0-	-339	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	20	1	290	3	N	-0-					9
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	19	1	284	3	N	-0-					9
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	19	1	284	3	N	-0-					9
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	N	-0-					9
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	3	N	-0-					9
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	80	1	2032	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	91	1	2090	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	90	1	2052	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	107	1	2262	3	Y	5					6
							6	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	99	1	2107	3	Y	-0-	5	1			1
07	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	97	1	2070	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					5
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					5
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					5
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					5
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	240	-0-	-137	-0-	4	1	234	3	Y	2					5
							2	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					5
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					5
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

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
02	3103	X	2610	-0-	-493	-0-	47	1	2560	3	Y	3					15
							3	9									
03	3038	X	2030	-0-	-1008	-0-	76	1	1954	3	Y	-0-					15
04	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	69	1	1926	3	Y	-0-					15
05	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	85	1	2000	3	Y	-0-					15
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1911	3	Y	-0-					15
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	83	1	1966	3	Y	-0-					15

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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	54	1	2991	3	Y	-0-					2
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	116	1	2971	3	Y	1					3
							1	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	101	1	2818	3	Y	-0-					3
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	125	1	2938	3	Y	-0-					3
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	120	1	2908	3	Y	-0-					3
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	126	1	2997	3	Y	5					8
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	1					3
							1	9									
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	12	1	290	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	1					1
							1	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	Y	1					2
							1	9									
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	356	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	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

02	145	N	141	-0-	-4	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	39	1	2131	3	Y	-0-					4
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	88	1	2243	3	Y	1					5
							1	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	3	Y	-0-					5
05	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	94	1	2199	3	Y	-0-					5
06	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	87	1	2112	3	Y	-0-					5
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	102	1	2417	3	Y	4					9
							4	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1					3
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	1					4
							1	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	12	1	279	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	3	Y	1					5
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	Y	1					6
							1	9									
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	13	1	277	3	Y	1					7
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	848	-0-	-109	-0-	15	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	728	-0-	-172	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	23	1	558	3	Y	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

02	145	N	67	-0-	-78	-0-	16	1	51	2	N	-0-					17
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-					17
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					17
							39	3									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	72	1	1658	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	72	1	1541	3	Y	3					6
							3	9									
06	1920	X	1802	-0-	-118	-0-	81	1	1717	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	73	1	1570	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4503	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	189	1	4279	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
04	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	169	1	3886	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	245	1	5175	3	Y	10					13
							11	9									
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	188	1	4007	3	Y	9	13	1			9
							10	9									
*07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	285	1	6101	3	Y	17	19	1			7
							19	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	170	1	4320	3	Y	11	12	1			17
							12	9									
03	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	195	1	4477	3	Y	10	11	1			16
							11	9									
04	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	186	1	4305	3	Y	15	22	1			9
							17	9									
05	5270	X	4671	-0-	-599	-0-	210	1	4451	3	Y	9					18
							10	9									
06	5100	X	4469	-0-	-631	-0-	200	1	4268	3	Y	1	10	1			9
							1	9									
07	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	199	1	4283	3	Y	22	20	1			11
							24	9									

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	56	-0-	-60	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1476	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	69	1	1601	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	79	1	1672	3	Y	3					3
							3	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	140	-0-	-382	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	1	1			2
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	7	1	166	3	Y	-0-	1	1			1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-	1	1			1
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	59	1	1352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	56	1	1302	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1705	N	1369	-0-	-336	-0-	62	1	1304	3	Y	3					3
							3	9									
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	58	1	1252	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1274	3	Y	3	4	1			-0-
							3	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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	144	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	209	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	206	1	457	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	218	1	459	2	Y	-0-					6
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					6
							319	3									
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	32	33	1			5
							522	3	35	9							

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
02	406	N	164	-0-	-242	-0-	6	1	158	3	Y	-0-	1	1			2
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	12	1	291	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1296	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	3100	N	4097	-0-	997	997	184	1	3904	3	Y	8					10
							9	9									
06	3000	N	2933	-0-	-67	930	131	1	2802	3	Y	-0-	7	1			3
*07	3100	N	2638	-0-	-462	468	117	1	2507	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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
02	5220	X	4417	-0-	-803	-0-	168	1	4238	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	5270	X	5076	-0-	-194	-0-	213	1	4851	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	4590	X	4588	-0-	-2	-0-	190	1	4381	3	Y	15	22	1			1
							17	9									
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	220	1	4651	3	Y	9					10
							10	9									
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	220	1	4680	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	221	1	4741	3	Y	24	22	1			2
							26	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
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	894	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	37	1	854	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	38	1	793	3	Y	2					2
							2	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	37	1	777	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2324	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2247	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	107	1	2275	3	Y	5					5
							6	9									
06	2340	X	2236	-0-	-104	-0-	100	1	2136	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	91	1	1939	3	Y	10	9	1			1
							11	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
02	1305	N	1205	-0-	-100	-0-	22	1	1183	3	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	46	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	52	1	1257	3	Y	-0-					-0-
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	3	Y	2					2
							2	9									

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
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	Y	-0-					17
03	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					17
04	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	59	1	1654	3	Y	-0-					17
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	5					22
							6	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1702	3	Y	-0-					22
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	72	1	1718	3	Y	-0-					22

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1327	-0-	-65	-0-	51	1	1273	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	52	1	1180	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1859	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2185	3	Y	4					5
							4	9									
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	96	1	2049	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	143	1	3610	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	1519	X	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	176	1	4463	3	Y	11	12	1			16
							12	9									
03	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	201	1	4602	3	Y	10	11	1			15
							11	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	202	1	4671	3	Y	16	23	1			8
							18	9									
05	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	217	1	4578	3	Y	9					17
							10	9									
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	217	1	4644	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	212	1	4543	3	Y	23	21	1			9
							25	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3105	3	Y	8	9	1			8
							9	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	145	1	3324	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	140	1	3234	3	Y	11	16	1			2
							12	9									
05	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	155	1	3304	3	Y	7					9
							8	9									
06	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	149	1	3168	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	152	1	3270	3	Y	17	15	1			4
							19	9									

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	52	1	1206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	3	Y	2					2
							2	9									
06	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	53	1	1151	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	56	1	1183	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	30	1	697	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	86	1	1976	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	2091	3	Y	4					4
							4	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1353	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1108	-0-	-632	-0-	72	1	1029	3	N	6					54
							7	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	3	N	10					64
							11	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	N	107	158	1			13
							118	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1616	3	N	20					33
							22	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1	1633	3	N	40					73
							44	9									
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1686	3	N	21					94
							23	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5307	X	5059	-0-	-248	-0-	192	1	4857	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	257	1	5879	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	5610	X	5137	-0-	-473	-0-	213	1	4910	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	275	1	5857	3	Y	12					12
							13	9									
06	5940	X	5877	-0-	-63	-0-	263	1	5601	3	Y	12	17	1			7
							13	9									
07	6138	X	6086	-0-	-52	-0-	271	1	5797	3	Y	16	21	1			2
							18	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	85	1	2173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	108	1	2452	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	101	1	2346	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	3	Y	5					5
							6	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	106	1	2284	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	106	-0-	-68	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1958	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	88	1	1857	3	Y	4					5
							4	9									
06	1980	N	1569	-0-	-411	-0-	71	1	1495	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	2139	N	1654	-0-	-485	-0-	73	1	1577	3	Y	4	6	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
02	5887	X	5386	-0-	-501	-0-	350	1	5035	3	N	1					23
							1	9									
03	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	376	1	5500	3	N	4					27
							4	9									
04	6090	X	5749	-0-	-341	-0-	361	1	5382	3	N	5					32
							6	9									
05	6293	X	5667	-0-	-626	-0-	384	1	5280	3	N	3					35
							3	9									
06	6090	X	5977	-0-	-113	-0-	375	1	5599	3	N	3					38
							3	9									
*07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	380	1	5714	3	N	5					43
							6	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	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 #: 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
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	112	1	2586	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	120	1	2559	3	Y	5					7
							6	9									
06	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	114	1	2444	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
*07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2798	3	Y	8	10	1			3
							9	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
02	3074	X	2507	-0-	-567	-0-	95	1	2406	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	3193	X	25	-0-	-3168	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
06	2730	X	1515	-0-	-1215	-0-	67	1	1445	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	148	1	3178	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

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
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	112	1	2838	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	132	1	2997	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	124	1	2866	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	128	1	2688	3	Y	5					6
							6	9									
06	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	118	1	2515	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	118	1	2546	3	Y	7	10	1			1
							8	9									

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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	66	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	70	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	103 6	1 9	2628	3	Y	5	4	1			4
03	3100	N	3299	-0-	199	199	138 7	1 9	3154	3	Y	6	6	1			4
04	3000	N	3219	-0-	219	418	133 9	1 9	3077	3	Y	8	10	1			2
05	3100	N	3187	-0-	87	505	143 7	1 9	3037	3	Y	6					8
06	3563	X	3058	-0-	-505	-0-	137 7	1 9	2914	3	Y	6	10	1			4
*07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	135 9	1 9	2890	3	Y	8	11	1			1

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

02	1160	N	915	-0-	-245	-0-	34 2	1 9	879	3	Y	2					2
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	27 1	1 9	608	3	Y	1	1	1			2
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	921	3	Y	3	3	1			2
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	34 2	1 9	733	3	Y	2					4
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	756	3	Y	2	2	1			4
07	992	N	775	-0-	-217	-0-	35 2	1 9	738	3	Y	2	2	1			4

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	952	3	Y	2	3	1			1
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	41 2	1 9	963	3	Y	2	2	1			1
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	39 2	1 9	914	3	Y	2	3	1			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	1033	3	Y	2					2
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	43 2	1 9	913	3	Y	2	3	1			1
07	992	N	985	-0-	-7	-0-	44 3	1 9	938	3	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4560	-0-	-196	-0-	173	1	4378	3	Y	8	11	1			6
							9	9									
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	205	1	4696	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	208	1	4820	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	5084	X	4878	-0-	-206	-0-	220	1	4648	3	Y	9					11
							10	9									
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	217	1	4641	3	Y	10	15	1			6
							11	9									
07	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	224	1	4798	3	Y	13	18	1			1
							14	9									

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	86	1	2007	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	97	1	2043	3	Y	4					6
							4	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1	2576	3	Y	7	9	1			3
							8	9									

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2190	-0-	-710	-0-	82	1	2104	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	116	1	2624	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	112	1	2583	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	Y	5					9
							6	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
*07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	3	Y	8	10	1			4
							9	9									

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	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 #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	81	1	1841	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1980	N	1655	-0-	-325	-0-	68	1	1583	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1922	N	1025	-0-	-897	-0-	46	1	977	3	Y	2					2
							2	9									
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	79	1	1682	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	62	1	1316	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	9	1	200	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					3
06	240	N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1638	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1731	3	Y	4					7
							4	9									
06	1830	N	1589	-0-	-241	-0-	71	1	1515	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
07	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	70	1	1500	3	Y	4	6	1			3
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1	1793	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	83	1	1918	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	3	Y	4					5
							4	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	83	1	1784	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	82	1	1755	3	Y	5	6	1			3
							6	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
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	267	1	6763	3	Y	13	15	1			17
							14	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	326	1	7458	3	Y	14	16	1			15
							15	9									
04	7920	X	7660	-0-	-260	-0-	317	1	7321	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
05	8184	X	7699	-0-	-485	-0-	346	1	7336	3	Y	15					26
							17	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	355	1	7567	3	Y	17	22	1			21
							19	9									
*07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	356	1	7632	3	Y	21	27	1			15
							23	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
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2900	N	4254	-0-		1354	1354	161	1	4084	3	Y	8	7	1			13
								9	9									
03	3100	N	5038	-0-		1938	3292	211	1	4817	3	Y	9	8	1			14
								10	9									
04	3000	N	3277	-0-		277	3569	136	1	3131	3	Y	9	12	1			11
								10	9									
05	7607	X	4038	-0-		-3569	-0-	182	1	3847	3	Y	8					19
								9	9									
06	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-	177	1	3774	3	Y	8	12	1			15
								9	9									
*07	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-	184	1	3947	3	Y	11	14	1			12
								12	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3886	X	3529	-0-		-357	-0-	133	1	3389	3	Y	6	8	1			4
								7	9									
03	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	160	1	3671	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
04	3690	X	3669	-0-		-21	-0-	152	1	3506	3	Y	10	12	1			1
								11	9									
05	3813	X	3600	-0-		-213	-0-	162	1	3430	3	Y	7					8
								8	9									
06	3720	X	3285	-0-		-435	-0-	147	1	3130	3	Y	7	10	1			5
								8	9									
07	3844	X	3482	-0-		-362	-0-	154	1	3318	3	Y	9	12	1			2
								10	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	415	N	415	-0-		-0-	-0-	16	1	398	3	Y	1					6
								1	9									
03	428	N	428	-0-		-0-	-0-	18	1	409	3	Y	1	1	1			6
								1	9									
04	390	N	101	-0-		-289	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	403	N	52	-0-		-351	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-		-116	-0-	13	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*07	353	N	353	-0-		-0-	-0-	15	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2407	N	2277	-0-		-130	-0-	86	1	2187	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
03	2585	N	2585	-0-		-0-	-0-	108	1	2471	3	Y	5	5	1			4
								6	9									
04	2530	N	2530	-0-		-0-	-0-	105	1	2417	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
05	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	116	1	2440	3	Y	5					8
								6	9									
06	2490	N	2479	-0-		-11	-0-	110	1	2363	3	Y	5	7	1			6
								6	9									
07	2573	N	2515	-0-		-58	-0-	112	1	2395	3	Y	7	8	1			5
								8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	406	N	391	-0-		-15	-0-	27	1	363	3	N	1					38
								1	9									
03	434	N	384	-0-		-50	-0-	29	1	354	3	N	1	2	1			37
								1	9									
04	368	N	368	-0-		-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-	2	1			35
05	403	N	354	-0-		-49	-0-	16	1	337	3	N	1					36
								1	9									
06	360	N	307	-0-		-53	-0-	12	1	294	3	N	1					37
								1	9									
07	372	N	370	-0-		-2	-0-	18	1	351	3	N	1	3	1			35
								1	9									

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. 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
02	2397	X	1442	-0-		-955	-0-	55	1	1384	3	Y	3	4	1			4
								3	9									
03	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-	152	1	3474	3	Y	6	6	1			4
								7	9									
04	4170	X	2495	-0-		-1675	-0-	103	1	2384	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
05	2325	X	2008	-0-		-317	-0-	91	1	1913	3	Y	4					7
								4	9									
06	3510	X	1650	-0-		-1860	-0-	74	1	1573	3	Y	3	5	1			5
								3	9									
07	3627	X	1380	-0-		-2247	-0-	62	1	1314	3	Y	4	6	1			3
								4	9									

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. 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
02	4843	X	4535	-0-		-308	-0-	172	1	4354	3	Y	8	11	1			4
								9	9									
03	5177	X	4983	-0-		-194	-0-	209	1	4764	3	Y	9	10	1			3
								10	9									
04	4800	X	4645	-0-		-155	-0-	192	1	4440	3	Y	12	15	1			-0-
								13	9									
05	4960	X	4485	-0-		-475	-0-	201	1	4274	3	Y	9					9
								10	9									
06	4830	X	4291	-0-		-539	-0-	192	1	4089	3	Y	9	12	1			6
								10	9									
07	4991	X	4710	-0-		-281	-0-	210	1	4487	3	Y	12	16	1			2
								13	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. 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
02	943	N	943	-0-		-0-	-0-	36	1	905	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
03	1364	N	1349	-0-		-15	-0-	56	1	1291	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	1200	N	956	-0-		-244	-0-	40	1	914	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
05	1023	N	1016	-0-		-7	-0-	46	1	968	3	Y	2					2
								2	9									
06	1320	N	1260	-0-		-60	-0-	56	1	1201	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
07	992	N	955	-0-		-37	-0-	42	1	911	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	662	3	Y	1					2
							1	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	744	N	739	-0-	-5	-0-	34	1	704	3	Y	1					2
							1	9									
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	32	1	672	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	963	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	92	1	2356	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	113	1	2565	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	105	1	2410	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	3	Y	5					9
							6	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	110	1	2349	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	113	1	2410	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	46	1	968	3	Y	2					2
							2	9									
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	56	1	1201	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	53	1	1148	3	Y	3	4	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 #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	6164	-0-	-158	-0-	233	1	5919	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	359	1	8204	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	342	1	7904	3	Y	22	25	1			5
							24	9									
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	367	1	7769	3	Y	16					21
							18	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	339	1	7215	3	Y	16	22	1			15
							18	9									
*07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	334	1	7148	3	Y	20	27	1			8
							22	9									

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1305	N	1199	-0-	-106	-0-	45	1	1152	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1443	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	54	1	1156	3	Y	2					2
							2	9									
06	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	56	1	1196	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	58	1	1240	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	129	1	1850	3	N	-0-					25
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	3	N	-0-					25
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	131	1	1944	3	N	-0-					25
05	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	133	1	1823	3	N	-0-					25
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	3	N	-0-					25
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2174	3	N	-0-					25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

02	1508	N	1416	-0-	-92	-0-	89	1	1271	3	N	51	118	1			10
							56	9									
03	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	91	1	1331	3	N	-0-	1	1			9
04	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	79	1	1180	3	N	3					12
							3	9									
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	95	1	1298	3	N	6					18
							7	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1295	3	N	4					22
							4	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1386	3	N	5					27
							6	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

02	812	N	761	-0-	-51	-0-	30	1	730	3	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	34	1	775	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	32	1	751	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	34	1	727	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	626	-0-	-154	-0-	28	1	597	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	25	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

02	2146	N	2012	-0-	-134	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					2
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	3	Y	1					3
							1	9									
04	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	69	1	1915	3	Y	-0-					3
05	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	84	1	1971	3	Y	-0-					3
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	88	1	2140	3	Y	-0-					3
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	87	1	2055	3	Y	3					6
							3	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	130	1	3278	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	3810	X	3751	-0-	-59	-0-	154	1	3586	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	165	1	3508	3	Y	7					9
							8	9									
06	3810	X	3414	-0-	-396	-0-	152	1	3254	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	158	1	3391	3	Y	9	12	1			3
							10	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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1461	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	66	1	1519	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	63	1	1345	3	Y	3					3
							3	9									
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	66	1	1392	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	66	1	1414	3	Y	4	5	1			-0-
							4	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
02	4002	X	3938	-0-	-64	-0-	149	1	3781	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	169	1	3861	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	153	1	3520	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	165	1	3513	3	Y	7					9
							8	9									
06	4470	X	3252	-0-	-1218	-0-	145	1	3099	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	142	1	3061	3	Y	8	12	1			2
							9	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
02	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	45	1	2499	3	Y	-0-					3
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	1					4
							1	9									
04	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	91	1	2552	3	Y	-0-					4
05	2759	X	2750	-0-	-9	-0-	112	1	2638	3	Y	-0-					4
06	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	104	1	2511	3	Y	-0-					4
07	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	109	1	2600	3	Y	4					8
							4	9									

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
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	191	1	2731	3	N	2					27
							2	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	208	1	3052	3	N	-0-					27
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	201	1	2992	3	N	1					28
							1	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	224	1	3072	3	N	4					32
							4	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	219	1	3267	3	N	-0-					32
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	232	1	3491	3	N	1					33
							1	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	6812	-0-	-1018	-0-	397	1	6415	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7966	-0-	-404	-0-	476	1	7490	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	7744	-0-	-116	-0-	458	1	7286	3	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	475	1	7514	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7705	-0-	-5	-0-	447	1	7258	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7830	-0-	-168	-0-	457	1	7373	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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	67	1	1535	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	3	Y	3					3
							3	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	966	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-					13
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					13
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					13
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	-0-					13
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-					13
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					13

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
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	246	1	6240	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	290	1	6610	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	6840	X	6523	-0-	-317	-0-	271	1	6233	3	Y	17	21	1			-0-
							19	9									
05	7068	X	6450	-0-	-618	-0-	290	1	6147	3	Y	12					12
							13	9									
06	6840	X	6104	-0-	-736	-0-	273	1	5817	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	6944	X	6353	-0-	-591	-0-	282	1	6052	3	Y	17	22	1			2
							19	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
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	2					3
							2	9									
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4611	X	4102	-0-		-509	-0-	267	1	3827	3	N	7					45
								8	9									
03	5022	X	4506	-0-		-516	-0-	287	1	4211	3	N	7					52
								8	9									
04	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	321	1	4771	3	N	25	77	1			-0-
								28	9									
05	5022	X	4861	-0-		-161	-0-	329	1	4511	3	N	19					19
								21	9									
06	4800	X	4692	-0-		-108	-0-	285	1	4245	3	N	147	96	1			70
								162	9									
07	5301	X	4923	-0-		-378	-0-	307	1	4613	3	N	3	70	1			3
								3	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. GAS	(I) 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	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	152	1	3850	3	Y	7	8	1			5
								8	9									
03	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	181	1	4141	3	Y	8	8	1			5
								9	9									
04	5812	X	5812	-0-		-0-	-0-	240	1	5555	3	Y	15	18	1			2
								17	9									
05	4805	X	4402	-0-		-403	-0-	199	1	4194	3	Y	8					10
								9	9									
06	4650	X	3999	-0-		-651	-0-	179	1	3811	3	Y	8	12	1			6
								9	9									
07	6014	X	3964	-0-		-2050	-0-	175	1	3778	3	Y	10	14	1			2
								11	9									

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	88	1	2214	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
03	2115	N	2115	-0-		-0-	-0-	88	1	2023	3	Y	4	4	1			3
								4	9									
04	2964	N	2964	-0-		-0-	-0-	122	1	2833	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	120	1	2542	3	Y	5					7
								6	9									
06	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	112	1	2381	3	Y	5	7	1			5
								6	9									
*07	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	111	1	2390	3	Y	7	8	1			4
								8	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. GAS	(I) 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	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	63	1	1598	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
03	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	70	1	1594	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	63	1	1465	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
05	1767	N	1503	-0-		-264	-0-	67	1	1433	3	Y	3					3
								3	9									
06	1620	N	1444	-0-		-176	-0-	66	1	1375	3	Y	3	5	1			1
								3	9									
07	1581	N	1498	-0-		-83	-0-	66	1	1428	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1	2998	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	126	1	2907	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	141	1	2976	3	Y	6					9
							7	9									
06	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	133	1	2816	3	Y	-0-	7	1			2
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	137	1	2949	3	Y	15	13	1			4
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	231	1	5576	3	Y	1	43	1			101
							1	9									
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	239	1	5947	3	Y	69	70	1			100
							76	9									
04	6240	X	5883	-0-	-357	-0-	231	1	5569	3	Y	75	142	1			33
							83	9									
05	6448	X	5974	-0-	-474	-0-	249	1	5725	3	Y	-0-					33
06	6240	X	5828	-0-	-412	-0-	241	1	5500	3	Y	79	65	1			47
							87	9									
07	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	255	1	5710	3	Y	-0-	27	1			20

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	-0-					38
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	N	1					39
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	691	3	N	3					42
							3	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-					42
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	N	-0-					42
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	3	N	-0-					42

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	82	1	1886	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
05	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	88	1	1884	3	Y	4					4
							4	9									
06	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	89	1	1917	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1683	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	116	1	2487	3	Y	5					8
							6	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	3	Y	-0-	5	1			3
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	92	1	1986	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

02	1073	N	888	-0-	-185	-0-	58	1	830	3	N	-0-					8
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	57	1	840	3	N	-0-					8
04	990	N	763	-0-	-227	-0-	48	1	715	3	N	-0-					8
05	961	N	674	-0-	-287	-0-	46	1	628	3	N	-0-					8
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	924	3	N	-0-					8
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	49	1	742	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

02	5365	X	5263	-0-	-102	-0-	200	1	5052	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	238	1	5436	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	228	1	5268	3	Y	14	18	1			4
							15	9									
05	5642	X	5556	-0-	-86	-0-	250	1	5294	3	Y	11					15
							12	9									
06	5490	X	5355	-0-	-135	-0-	239	1	5104	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	245	1	5262	3	Y	14	18	1			7
							15	9									

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

02	841	X	286	-0-	-555	-0-	11	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
03	899	X	275	-0-	-624	-0-	11	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	589	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1					3
							1	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	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. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	66	1	1496	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	60	1	1408	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	67	1	1407	3	Y	3					3
							3	9									
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	62	1	1319	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	68	1	1470	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	358	1	8632	3	Y	29	14	1			58
							32	9									
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	382	1	9505	3	Y	20	16	1			62
							22	9									
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	373	1	9003	3	Y	53	89	1			26
							58	9									
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	404	1	9276	3	Y	17					43
							19	9									
06	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	391	1	8907	3	Y	9					52
							10	9									
*07	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	410	1	9181	3	Y	14					66
							15	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-					10
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					10
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					10
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-					10
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-					10
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	69	1	3800	3	Y	1					5
							1	9									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	152	1	3877	3	Y	1					6
							1	9									
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3698	3	Y	-0-					6
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3619	3	Y	-0-					6
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	157	1	3800	3	Y	-0-					6
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	156	1	3698	3	Y	6					12
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1768	-0-	-436	-0-	67	1	1698	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
03	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	77	1	1781	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	74	1	1688	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	79	1	1660	3	Y	3					5
							3	9									
06	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1585	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	75	1	1614	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	3	Y	-0-	16	1			43
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	90	1	2254	3	Y	410	247	1			206
							451	9									
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	451	559	1			98
							496	9									
05	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	96	1	2208	3	Y	2					100
							2	9									
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2154	3	Y	487	387	1			200
							536	9									
07	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	99	1	2223	3	Y	2	165	1			37
							2	9									

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	110	1	2781	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	124	1	2820	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	110	1	2531	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	133	1	2818	3	Y	6					7
							7	9									
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	124	1	2659	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	121	1	2578	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4285	-0-	-471	-0-	162	1	4112	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	189	1	4300	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	4920	X	4333	-0-	-587	-0-	180	1	4138	3	Y	14	21	1			1
							15	9									
05	4619	X	4434	-0-	-185	-0-	199	1	4226	3	Y	8					9
							9	9									
06	4470	X	4218	-0-	-252	-0-	188	1	4029	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
07	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	190	1	4078	3	Y	21	19	1			2
							23	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
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7293	3	Y	14	15	1			11
							15	9									
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	337	1	7714	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
04	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	326	1	7504	3	Y	21	25	1			5
							23	9									
05	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	349	1	7391	3	Y	15					20
							17	9									
06	7980	X	7691	-0-	-289	-0-	344	1	7329	3	Y	16	22	1			14
							18	9									
07	8122	X	6789	-0-	-1333	-0-	301	1	6468	3	Y	18	24	1			8
							20	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	222	1	5349	3	Y	611	278	1			419
							672	9									
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	229	1	5718	3	Y	11	334	1			96
							12	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	229	1	5535	3	Y	31	97	1			30
							34	9									
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	248	1	5685	3	Y	10					40
							11	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	239	1	5449	3	Y	6					46
							7	9									
*07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	254	1	5668	3	Y	8					54
							9	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3678					Y	NO RPT					-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
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2364	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2285	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	103	1	2194	3	Y	4					4
							4	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2439	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

02	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	130	1	7141	3	Y	1					4
							1	9									
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	270	1	6901	3	Y	2					6
							2	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	234	1	6533	3	Y	-0-					6
05	6913	X	6000	-0-	-913	-0-	245	1	5755	3	Y	-0-					6
06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	237	1	5736	3	Y	-0-					6
07	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	252	1	6014	3	Y	9					15
							10	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4446	3	Y	13					66
							14	9									
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	182	1	4532	3	Y	19					85
							21	9									
04	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	185	1	4451	3	Y	6					91
							7	9									
05	4991	X	4779	-0-	-212	-0-	199	1	4580	3	Y	-0-					91
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	191	1	4365	3	Y	2					93
							2	9									
07	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	200	1	4463	3	Y	168	123	1			138
							185	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

02	2726	N	2694	-0-	-32	-0-	48	1	2646	3	Y	-0-					2
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	3	Y	1					3
							1	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	92	1	2560	3	Y	-0-					3
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	118	1	2779	3	Y	-0-					3
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	109	1	2636	3	Y	-0-					3
*07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	109	1	2590	3	Y	4					7
							4	9									

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
02	1624	X	1434	-0-	-190	-0-	55	1	1376	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1674	X	1500	-0-	-174	-0-	63	1	1434	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	3	Y	3					3
							3	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	67	1	1433	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	163	1	4149	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	183	1	4167	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	4470	X	4329	-0-	-141	-0-	179	1	4138	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
05	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	203	1	4295	3	Y	9					10
							10	9									
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	203	1	4336	3	Y	10	13	1			7
							11	9									
07	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	204	1	4350	3	Y	12	16	1			3
							13	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
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	239	1	6048	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	241	1	5524	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
04	7020	X	4968	-0-	-2052	-0-	205	1	4749	3	Y	13	18	1			-0-
							14	9									
05	6789	X	5138	-0-	-1651	-0-	232	1	4895	3	Y	10					10
							11	9									
06	6570	X	4815	-0-	-1755	-0-	216	1	4588	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
07	6727	X	5262	-0-	-1465	-0-	234	1	5013	3	Y	14	18	1			1
							15	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
02	4727	X	4365	-0-	-362	-0-	254	1	4111	3	Y	-0-					69
03	6541	X	4515	-0-	-2026	-0-	267	1	4206	3	Y	38	44	1			63
							42	9									
04	5310	X	4226	-0-	-1084	-0-	249	1	3956	3	Y	19	76	1			6
							21	9									
05	5487	X	4711	-0-	-776	-0-	278	1	4413	3	Y	18					24
							20	9									
06	4530	X	2753	-0-	-1777	-0-	159	1	2577	3	Y	15					39
							17	9									
07	4681	X	4262	-0-	-419	-0-	247	1	3991	3	Y	22					61
							24	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
02	3045	X	2628	-0-	-417	-0-	100	1	2522	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	116	1	2634	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	115	1	2643	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1	2839	3	Y	6					7
							7	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	118	1	2526	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

02	870	N	850	-0-	-20	-0-	56	1	794	3	N	-0-					23
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	58	1	844	3	N	-0-					23
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	54	1	801	3	N	-0-					23
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	55	1	753	3	N	2					25
							2	9									
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	53	1	788	3	N	-0-					25
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					25

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	8	1	432	3	N	-0-					42
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-					42
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	N	-0-	42	1			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1760	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3683	-0-	583	583	149	1	3534	3	N	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					2
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					2
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					2
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					2
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					2
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4049	-0-	-243	-0-	72	1	3976	3	Y	1					15
							1	9									
03	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	167	1	4277	3	Y	2					17
							2	9									
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	150	1	4180	3	Y	-0-					17
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	185	1	4341	3	Y	-0-					17
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	172	1	4164	3	Y	-0-					17
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	180	1	4290	3	Y	6					23
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

02	841	N	679	-0-	-162	-0-	44	1	635	3	N	-0-					13
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	N	-0-					13
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	51	1	764	3	N	-0-					13
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	751	3	N	2					15
							2	9									
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	52	1	776	3	N	-0-					15
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	3	N	-0-					15

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

02	4408	X	4018	-0-	-390	-0-	152	1	3856	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	215	1	4914	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	182	1	4213	3	Y	15	21	1			2
							17	9									
05	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	187	1	3984	3	Y	8					10
							9	9									
06	4290	X	3841	-0-	-449	-0-	172	1	3668	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
07	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	181	1	3903	3	Y	20	18	1			4
							22	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					3
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					3
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					3
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					3
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					3
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					3

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	30	1	624	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4293	-0-	-231	-0-	163	1	4121	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	193	1	4393	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	176	1	4070	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	195	1	4128	3	Y	8					9
							9	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	188	1	4031	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	188	1	4038	3	Y	11	14	1			3
							12	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

02	4785	X	4429	-0-	-356	-0-	258	1	4171	3	Y	-0-					93
03	5115	X	4948	-0-	-167	-0-	293	1	4613	3	Y	38	51	1			80
							42	9									
04	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	279	1	4434	3	Y	18	86	1			12
							20	9									
05	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	284	1	4502	3	Y	18					30
							20	9									
06	4830	X	4678	-0-	-152	-0-	270	1	4393	3	Y	14					44
							15	9									
07	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	280	1	4521	3	Y	22					66
							24	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	109	1	2503	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	119	1	2512	3	Y	5					7
							6	9									
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	114	1	2443	3	Y	-0-	6	1			1
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	122	1	2615	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	50	1	2760	3	N	65					159
							72	9									
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	3	N	8					167
							9	9									
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	84	1	2335	3	N	-0-	139	1			28
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	3	N	-0-					28
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	3	N	7					35
							8	9									
*07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	N	2					37
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					45
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-					45
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					45
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	11	1	145	3	N	-0-					45
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					45
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	3	N	-0-					45

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

02	2755	X	2559	-0-	-196	-0-	97	1	2455	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
03	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	101	1	2290	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
04	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	98	1	2262	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
05	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	97	1	2048	3	Y	4					9
							4	9									
06	2700	X	46	-0-	-2654	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	5	1			4
07	2449	N	1	-0-	-2448	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			3

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	2					29
							2	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	1					30
							1	9									
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	20	1	323	3	Y	2					32
							2	9									
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	1					33
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	3					36
							3	9									
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					36

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	3	Y	3					3
							3	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	90	1	1285	3	N	4					94
							4	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	N	3					97
							3	9									
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	87	1	1291	3	N	14	101	1			10
							15	9									
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	92	1	1263	3	N	2					12
							2	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	N	1					13
							1	9									
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	91	1	1360	3	N	2					15
							2	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

02	4669	X	4278	-0-	-391	-0-	249	1	4029	3	Y	-0-					84
03	4991	X	4604	-0-	-387	-0-	273	1	4290	3	Y	37	50	1			71
							41	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	259	1	4123	3	Y	18	84	1			5
							20	9									
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	267	1	4224	3	Y	17					22
							19	9									
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	254	1	4122	3	Y	14					36
							15	9									
*07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	261	1	4219	3	Y	23					59
							25	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	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

02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	113	1	2617	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	129	1	2745	3	Y	5					6
							6	9									
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	106	1	2300	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3654	X	3519	-0-	-135	-0-	133	1	3379	3	Y	6	7	1			13
							7	9									
03	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	157	1	3581	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	149	1	3454	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	166	1	3528	3	Y	7					16
							8	9									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	161	1	3439	3	Y	8	10	1			14
							9	9									
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	158	1	3392	3	Y	9	12	1			11
							10	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	8649	-0-	5649	5649	343	1	8306	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5741	-0-	2641	8290	232	1	5509	3	N	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

02	2900	X	2764	-0-	-136	-0-	161	1	2603	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	178	1	2807	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	168	1	2664	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	173	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	163	1	2653	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	169	1	2720	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1007	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	3	Y	2					2
							2	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

02	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	60	1	3287	3	N	-0-					7
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	141	1	3596	3	N	1					8
							1	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	3	N	-0-					8
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	150	1	3529	3	N	-0-					8
06	3630	X	3237	-0-	-393	-0-	128	1	3109	3	N	-0-					8
07	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	150	1	3568	3	N	5					13
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	149	1	2141	3	N	5					27
							6	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	156	1	2289	3	N	7					34
							8	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2275	3	N	5					39
							6	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	3	N	8					47
							9	9									
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2413	3	N	7					54
							8	9									
*07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	163	1	2443	3	N	3					57
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2194	3	Y	-0-					1
03	3100	N	4104	-0-	1004	1004	155	1	3948	3	Y	1					2
							1	9									
04	3000	N	3434	-0-	434	1438	119	1	3315	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3348	-0-	248	1686	137	1	3211	3	Y	-0-					2
06	4788	X	3102	-0-	-1686	-0-	123	1	2979	3	Y	-0-					2
*07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	122	1	2903	3	Y	5					7
							6	9									

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2889	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	194	1	4434	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	154	1	3578	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	213	1	4506	3	Y	9					9
							10	9									
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	203	1	4325	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	185	1	3962	3	Y	11	15	1			2
							12	9									

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

02	1102	X	610	-0-	-492	-0-	22	1	587	3	Y	1					3
							1	9									
03	1178	X	672	-0-	-506	-0-	29	1	642	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	1					4
							1	9									
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	28	1	593	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1	617	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

02	145	N	35	-0-	-110	-0-	2	1	33	3	N	-0-					13
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					13
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					13
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					13
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					13
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	535	-0-	-625	-0-	10	1	525	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	835	-0-	-281	-0-	31	1	804	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	670	-0-	-380	-0-	23	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-					-0-
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

02	2813	X	2516	-0-	-297	-0-	146	1	2358	3	Y	11					19
							12	9									
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	178	1	2805	3	Y	-0-	16	1			3
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	169	1	2692	3	Y	-0-	1	1			2
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	175	1	2770	3	Y	-0-					2
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	161	1	2615	3	Y	-0-					2
*07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	3	Y	1					3
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

02	1479	N	1457	-0-	-22	-0-	26	1	1431	3	Y	-0-					2
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					2
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	3	Y	-0-					2
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	3	Y	-0-					2
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					2
07	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	63	1	1492	3	Y	2					4
							2	9									

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	78	1	1975	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	96	1	2159	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	90	1	2059	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
05	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	97	1	2053	3	Y	4					12
							4	9									
06	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	93	1	1987	3	Y	4	5	1			11
							4	9									
07	2263	X	2149	-0-	-114	-0-	96	1	2046	3	Y	6	7	1			10
							7	9									

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	74	1	1901	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	87	1	1981	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2036	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2031	3	Y	4					11
							4	9									
06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	90	1	1894	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
07	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	92	1	1972	3	Y	5	7	1			8
							6	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
02	4901	X	4728	-0-	-173	-0-	178	1	4540	3	Y	9	11	1			9
							10	9									
03	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	204	1	4659	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
04	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	190	1	4401	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
05	5177	X	3117	-0-	-2060	-0-	141	1	2969	3	Y	6					11
							7	9									
06	5010	X	2999	-0-	-2011	-0-	133	1	2859	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
07	5053	X	1631	-0-	-3422	-0-	72	1	1555	3	Y	4	8	1			3
							4	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
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	185	1	2986	3	Y	13					16
							14	9									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	130	1	2054	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	203	1	3230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	2927	-0-	-390	-0-	174	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3685	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	132	1	2131	3	Y	-0-					-0-

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
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	86	1	1958	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	95	1	2003	3	Y	4					8
							4	9									
06	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	90	1	1890	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	92	1	1975	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		298	-0-	298	298	12	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2 EXT		678	-0-	678	976	28	1	648	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	14B2 EXT		1005	-0-	1005	1981	45	1	958	3	Y	2					3
							2	9									
06	2988	X	1007	-0-	-1981	-0-	46	1	959	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

02	25578	X	8663	-0-	-16915	-0-	329	1	8311	3	Y	21	20	1			18
							23	9									
03	15903	X	7553	-0-	-8350	-0-	317	1	7217	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
04	10140	X	6838	-0-	-3302	-0-	282	1	6530	3	Y	24	35	1			6
							26	9									
05	9672	X	7854	-0-	-1818	-0-	353	1	7483	3	Y	16					22
							18	9									
06	8970	X	7827	-0-	-1143	-0-	350	1	7474	3	Y	3	18	1			7
							3	9									
07	9269	X	7749	-0-	-1520	-0-	344	1	7362	3	Y	39	35	1			11
							43	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

02	2494	X	2254	-0-	-240	-0-	132	1	1891	3	N	210	179	1			58
							231	9									
03	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	138	1	2022	3	N	167	125	1			100
							184	9									
04	2310	N	2180	-0-	-130	-0-	126	1	1868	3	N	169	183	1			86
							186	9									
05	2418	N	1653	-0-	-765	-0-	111	1	1525	3	N	15					101
							17	9									
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	139	1	2066	3	N	36	70	1			67
							40	9									
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	136	1	2043	3	N	154	95	1			126
							169	9									

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	286	1	4621	3	N	20	188	1			34
							22	9									
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	312	1	4914	3	N	6					40
							7	9									
04	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	303	1	4821	3	N	9					49
							10	9									
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	365	1	5774	3	N	8					57
							9	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	310	1	5029	3	N	1					58
							1	9									
07	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	303	1	4894	3	N	-0-					58

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1391	-0-		-1	-0-	25	1	1363	3	N	3					112
								3	9									
03	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	57	1	1449	3	N	5					117
								6	9									
04	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	51	1	1421	3	N	40	140	1			17
								44	9									
05	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	61	1	1431	3	N	3					20
								3	9									
06	1470	N	1428	-0-		-42	-0-	56	1	1366	3	N	5					25
								6	9									
07	1581	N	1510	-0-		-71	-0-	61	1	1447	3	N	2					27
								2	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	(I) 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	581	N	581	-0-		-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-					19
03	665	N	665	-0-		-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					19
04	632	N	632	-0-		-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-					19
05	633	N	633	-0-		-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					19
06	644	N	644	-0-		-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					19
07	620	N	597	-0-		-23	-0-	37	1	560	3	N	-0-					19

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	(I) 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	116	N	-0-	-0-		-116	-0-					N	-0-					42
03	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					42
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-	42	1			-0-
05	144	N	144	-0-		-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-		-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2291	N	2184	-0-		-107	-0-	82	1	2098	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	104	1	2378	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
04	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	106	1	2462	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	116	1	2476	3	Y	5					5
								6	9									
06	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	5	7	1			3
								6	9									
07	2604	N	2499	-0-		-105	-0-	110	1	2381	3	Y	7	8	1			2
								8	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. GAS	(I) 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	2143	N	2143	-0-		-0-	-0-	81	1	2058	3	Y	4	4	1			7
								4	9									
03	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	96	1	2195	3	Y	4	4	1			7
								4	9									
04	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	91	1	2110	3	Y	6	7	1			6
								7	9									
05	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-	106	1	2239	3	Y	5					11
								6	9									
06	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	99	1	2122	3	Y	5	7	1			9
								6	9									
07	2294	N	2256	-0-		-38	-0-	101	1	2148	3	Y	6	8	1			7
								7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1302	-0-	-3	-0-	75	1	1220	3	Y	6					14
							7	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-	7	1			7
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	76	1	1204	3	Y	-0-					7
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	75	1	1176	3	Y	-0-					7
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	69	1	1126	3	Y	-0-					7
07	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	76	1	1232	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

02	3625	X	3517	-0-	-108	-0-	63	1	3454	3	Y	-0-					5
03	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	130	1	3335	3	Y	1					6
							1	9									
04	3810	X	3341	-0-	-469	-0-	116	1	3225	3	Y	-0-					6
05	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	152	1	3569	3	Y	-0-					6
06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	144	1	3499	3	Y	-0-					6
07	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	150	1	3561	3	Y	5					11
							6	9									

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	148	1	2395	3	Y	11					16
							12	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	179	1	2821	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	169	1	2693	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2340	3	Y	-0-					4
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	163	1	2643	3	Y	-0-					4
*07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	170	1	2739	3	Y	-0-					4

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	472	1	6509	3	N	12					23
							13	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	605	1	7436	3	N	21	29	1			15
							23	9									
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	347	1	5814	3	N	7	16	1			6
							8	9									
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	374	1	7720	3	N	19					25
							21	9									
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	247	1	6606	3	N	16	24	1			17
							18	9									
*07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	300	1	5928	3	N	17	18	1			16
							19	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	-0-					2
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					2
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	236	1	5706	3	Y	1	40	1			11
							1	9									
03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	237	1	5916	3	Y	7					18
							8	9									
04	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	237	1	5727	3	Y	12					30
							13	9									
05	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	262	1	6030	3	Y	20					50
							22	9									
06	6210	X	5989	-0-	-221	-0-	251	1	5727	3	Y	10					60
							11	9									
07	6355	X	6311	-0-	-44	-0-	268	1	5982	3	Y	55					115
							61	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

02	464	X	235	-0-	-229	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					2
03	372	X	185	-0-	-187	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	330	N	174	-0-	-156	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	81	1	1957	3	Y	1	32	1			8
							1	9									
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	3	Y	8					16
							9	9									
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	73	1	1754	3	Y	13					29
							14	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	80	1	1843	3	Y	22					51
							24	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	3	Y	11					62
							12	9									
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	83	1	1853	3	Y	64					126
							70	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	346	1	5593	3	Y	25					39
							28	9									
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	372	1	5858	3	Y	-0-	34	1			5
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	355	1	5639	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	358	1	5675	3	Y	-0-					3
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	339	1	5513	3	Y	-0-					3
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	355	1	5743	3	Y	-0-					3

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
02	3103	X	2018	-0-	-1085	-0-	78	1 4 9	1936	3	Y	4	4	1			2
03	3131	X	818	-0-	-2313	-0-	35	1 1 9	782	3	Y	1	3	1			-0-
04	2130	X	2129	-0-	-1	-0-	88	1 7 9	2034	3	Y	6	6	1			-0-
05	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	88	1 4 9	1882	3	Y	4					4
06	2130	X	836	-0-	-1294	-0-	38	1 2 9	796	3	Y	2	5	1			1
07	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	44	1 3 9	949	3	Y	3	4	1			-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1508	N	1429	-0-		-79	-0-	83	1	1339	3	Y	6					11
								7	9									
03	1643	N	1548	-0-		-95	-0-	93	1	1453	3	Y	2	11	1			2
								2	9									
04	1560	N	1440	-0-		-120	-0-	84	1	1341	3	Y	14	5	1			11
								15	9									
05	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	93	1	1465	3	Y	1					12
								1	9									
06	1500	N	1468	-0-		-32	-0-	85	1	1383	3	Y	-0-					12
*07	1524	N	1524	-0-		-0-	-0-	89	1	1435	3	Y	-0-					12

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	785	-0-		-27	-0-	46	1	736	3	Y	3					89
								3	9									
03	889	N	889	-0-		-0-	-0-	53	1	833	3	Y	3					92
								3	9									
04	864	N	864	-0-		-0-	-0-	51	1	809	3	Y	4					96
								4	9									
05	854	N	854	-0-		-0-	-0-	51	1	802	3	Y	1					97
								1	9									
06	851	N	851	-0-		-0-	-0-	49	1	798	3	Y	4					101
								4	9									
*07	860	N	860	-0-		-0-	-0-	50	1	810	3	Y	-0-					101

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1752	-0-		-46	-0-	102	1	1642	3	Y	7					10
								8	9									
03	1922	N	1830	-0-		-92	-0-	109	1	1721	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	1800	N	1518	-0-		-282	-0-	90	1	1428	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1618	-0-		-242	-0-	96	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1480	-0-		-290	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1480	-0-		-101	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-					-0-

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. 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
02	646	N	646	-0-		-0-	-0-	26	1	619	3	Y	1	40	1			10
								1	9									
03	963	N	963	-0-		-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					10
04	750	N	707	-0-		-43	-0-	28	1	679	3	Y	-0-					10
05	682	N	592	-0-		-90	-0-	25	1	567	3	Y	-0-					10
06	780	N	469	-0-		-311	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					10
07	744	N	602	-0-		-142	-0-	26	1	576	3	Y	-0-					10

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. 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
02	735	N	735	-0-		-0-	-0-	29	1	705	3	Y	1	27	1			4
								1	9									
03	961	N	647	-0-		-314	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					4
04	840	N	704	-0-		-136	-0-	28	1	676	3	Y	-0-					4
05	805	N	805	-0-		-0-	-0-	34	1	771	3	Y	-0-					4
06	815	N	815	-0-		-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-					4
07	713	N	693	-0-		-20	-0-	30	1	662	3	Y	1					5
								1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2025	-0-	-34	-0-	36	1	1989	3	Y	-0-					7
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2013	3	Y	1					8
							1	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	3	Y	-0-					8
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2095	3	Y	-0-					8
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	83	1	2012	3	Y	-0-					8
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	87	1	2065	3	Y	3					11
							3	9									

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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	69	1	1121	3	Y	3	24	1			4
							3	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	Y	-0-					4
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	Y	-0-					4
05	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	68	1	7	2	Y	-0-					4
							1071	3									
06	1050	N	794	-0-	-256	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					4
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	Y	-0-					4
							1108	3									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	127	1	6962	3	N	-0-					-0-
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	270	1	6924	3	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	225	1	6281	3	N	84	84	1			-0-
							92	9									
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	257	1	6028	3	N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	232	1	5609	3	N	-0-					-0-
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	230	1	5486	3	N	-0-					-0-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2610	N	1828	-0-	-782	-0-	76	1	1746	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	2697	N	2551	-0-	-146	-0-	116	1	2429	3	Y	5					5
							6	9									
06	3000	N	4330	-0-	1330	1330	194	1	4126	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	3100	N	3223	-0-	123	1453	142	1	3072	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	1					3
							1	9									
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					3
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					3
							66	3									

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

02	6757	X	6732	-0-	-25	-0-	255	1	6464	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
03	7347	X	7266	-0-	-81	-0-	304	1	6948	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	7230	X	7071	-0-	-159	-0-	293	1	6757	3	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
05	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	315	1	6679	3	Y	13					13
							14	9									
06	7230	X	6901	-0-	-329	-0-	308	1	6578	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
*07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	364	1	7817	3	Y	21	27	1			1
							23	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	178	1	2024	3	N	4					91
							4	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	197	1	2251	3	N	6					97
							7	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	202	1	2290	3	N	2	20	1			79
							2	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	2232	3	N	10					89
							11	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	202	1	2232	3	N	8					97
							9	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	198	1	2203	3	N	6					103
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2222	-0-	-40	-0-	129	1	2083	3	Y	9					16
							10	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
04	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	139	1	2202	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	138	1	2191	3	Y	-0-					7
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	133	1	2160	3	Y	-0-					7
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	135	1	2178	3	Y	-0-					7

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2494	X	2234	-0-	-260	-0-	180	1	2045	3	N	8					28
							9	9									
03	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	196	1	2241	3	N	8					36
							9	9									
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	200	1	2268	3	N	2	26	1			12
							2	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	215	1	2325	3	N	12					24
							13	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197	1	2179	3	N	6					30
							7	9									
07	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	199	1	2218	3	N	6					36
							7	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1973	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	74	1	1696	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	62	1	1318	3	Y	3					8
							3	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	2184	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	101	1	2170	3	Y	6	7	1			7
							7	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2087	-0-	-175	-0-	122	1	1964	3	Y	1					96
							1	9									
03	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	114	1	1790	3	Y	6					102
							7	9									
04	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	123	1	1957	3	Y	-0-					102
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	3	Y	5					107
							6	9									
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	125	1	2027	3	Y	-0-					107
07	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	122	1	1967	3	Y	2					109
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1195	-0-	-23	-0-	70	1	1119	3	N	5					135
							6	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	N	4					139
							4	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	3	N	-0-	100	1			39
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	3	N	12					51
							13	9									
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	73	1	1190	3	N	2					53
							2	9									
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	76	1	1218	3	N	-0-					53

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
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	325	1	8239	3	Y	16	15	1			11
							18	9									
03	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	361	1	8246	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	295	1	6802	3	Y	19	24	1			5
							21	9									
05	9176	X	7294	-0-	-1882	-0-	328	1	6951	3	Y	14					19
							15	9									
06	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	303	1	6470	3	Y	14	20	1			13
							15	9									
07	9176	X	6889	-0-	-2287	-0-	306	1	6563	3	Y	18	24	1			7
							20	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
02	3654	X	3225	-0-	-429	-0-	261	1	2957	3	Y	6					23
							7	9									
03	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	286	1	3269	3	Y	8					31
							9	9									
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	300	1	3404	3	Y	93	80	1			44
							102	9									
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	253	1	2730	3	Y	12					56
							13	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	3	Y	6					62
							7	9									
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	330	1	3679	3	Y	11					73
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	34	1	767	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	30	1	643	3	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	34	1	716	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	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
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	3	Y	-0-					44
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	-0-					44
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	97	1	1545	3	Y	-0-					44
05	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	100	1	1580	3	Y	-0-					44
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	3	Y	-0-					44
07	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	90	1	1455	3	Y	1					45
							1	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
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	187	1	2120	3	Y	2					11
							2	9									
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2331	3	Y	3					14
							3	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	202	1	2294	3	Y	2					16
							2	9									
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	222	1	2405	3	Y	3					19
							3	9									
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2307	3	Y	1					20
							1	9									
07	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	209	1	2325	3	Y	2					22
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-		85	1	2166	3	Y	4	4	1			9
								4	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		102	1	2328	3	Y	4	4	1			9
								4	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		95	1	2174	3	Y	6	7	1			8
								7	9									
05	2387	N	2146	-0-	-241	-0-		97	1	2045	3	Y	4					12
								4	9									
06	2310	N	1752	-0-	-558	-0-		78	1	1670	3	Y	4	5	1			11
								4	9									
07	2356	N	1983	-0-	-373	-0-		88	1	1889	3	Y	5	6	1			10
								6	9									

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-		43	1	491	3	Y	1					3
								1	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-		44	1	500	3	Y	1					4
								1	9									
04	780	N	635	-0-	-145	-0-		50	1	568	3	Y	15	13	1			6
								17	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-		55	1	600	3	Y	3					9
								3	9									
06	540	N	489	-0-	-51	-0-		40	1	448	3	Y	1					10
								1	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-		66	1	730	3	Y	2					12
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-		186	1	581	2	N	7					78
								8	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-		246	1	549	2	N	7					85
								8	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-		226	1	503	2	N	1	39	1			47
								1	9									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-		217	1	458	2	N	4					51
								4	9									
06	690	N	643	-0-	-47	-0-		18	1	188	2	N	2					53
								435	3	2	9							
07	713	N	682	-0-	-31	-0-		27	1	9	2	N	1					54
								645	3	1	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	314	1	3576	3	Y	2					13
							2	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	333	1	3813	3	Y	4					17
							4	9									
04	4230	X	3882	-0-	-348	-0-	314	1	3565	3	Y	3					20
							3	9									
05	4278	X	3990	-0-	-288	-0-	338	1	3648	3	Y	4					24
							4	9									
06	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	317	1	3504	3	Y	1					25
							1	9									
07	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	313	1	3498	3	Y	3					28
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2018

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	166	1	2683	3	N	-0-	15	1			10
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	118	1	1855	3	N	-0-					10
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1414	3	N	-0-					10
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	1					11
							953	3	1	9							
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	1					12
							1	9									
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	11	2	N	-0-					10
							756	3									

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

02	145	N	112	-0-	-33	-0-	10	1	102	3	N	-0-					37
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	N	-0-					37
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-					37
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-					37
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-					37
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	179	1	2893	3	Y	13					23
								14	9									
03	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	196	1	3082	3	Y	6	22	1			7
								7	9									
04	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	169	1	2683	3	Y	36	13	1			30
								40	9									
05	3286	X	2801	-0-		-485	-0-	166	1	2633	3	Y	2					32
								2	9									
06	3180	X	2744	-0-		-436	-0-	159	1	2585	3	Y	-0-					32
07	3286	X	2898	-0-		-388	-0-	169	1	2729	3	Y	-0-					32

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
02	2117	N	1987	-0-		-130	-0-	161	1	1824	3	Y	2					10
								2	9									
03	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	193	1	2207	3	Y	2					12
								2	9									
04	2310	N	2240	-0-		-70	-0-	181	1	2057	3	Y	2					14
								2	9									
05	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	196	1	2119	3	Y	2					16
								2	9									
06	2310	N	2209	-0-		-101	-0-	183	1	2025	3	Y	1					17
								1	9									
07	2325	N	2288	-0-		-37	-0-	189	1	2098	3	Y	1					18
								1	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
02	3538	X	3466	-0-		-72	-0-	280	1	3178	3	N	7					110
								8	9									
03	3720	X	3677	-0-		-43	-0-	295	1	3371	3	N	10					120
								11	9									
04	3630	X	3511	-0-		-119	-0-	283	1	3218	3	N	9	113	1			16
								10	9									
05	3751	X	3501	-0-		-250	-0-	295	1	3192	3	N	13					29
								14	9									
06	3630	X	3487	-0-		-143	-0-	289	1	3191	3	N	6					35
								7	9									
07	3720	X	3324	-0-		-396	-0-	274	1	3046	3	N	4					39
								4	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
02	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
03	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	81	1	1873	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
04	1890	N	1821	-0-		-69	-0-	75	1	1740	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	1984	N	1793	-0-		-191	-0-	80	1	1710	3	Y	3					4
								3	9									
06	1890	N	1828	-0-		-62	-0-	81	1	1743	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
*07	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	5	6	1			2
								6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

02	3828 X	3506	-0-	-322	-0-	205	1	3301	3	Y	-0-					68
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	237	1	3734	3	Y	38	44	1			62
						42	9									
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	224	1	3566	3	Y	18	76	1			4
						20	9									
05	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	228	1	3607	3	Y	17					21
						19	9									
06	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	216	1	3508	3	Y	14					35
						15	9									
07	3999 X	3854	-0-	-145	-0-	224	1	3605	3	Y	23					58
						25	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2373	3	Y	5	4	1			11
						6	9									
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	3	Y	5	5	1			11
						6	9									
04	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	105	1	2409	3	Y	7	8	1			10
						8	9									
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	119	1	2509	3	Y	5					15
						6	9									
06	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	112	1	2396	3	Y	5	7	1			13
						6	9									
07	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	115	1	2456	3	Y	7	9	1			11
						8	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	87	1	985	3	Y	1					3
								1	9									
03	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	94	1	1077	3	Y	1					4
								1	9									
04	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	90	1	1025	3	Y	1					5
								1	9									
05	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	97	1	1049	3	Y	1					6
								1	9									
06	1140	N	1096	-0-		-44	-0-	91	1	1005	3	Y	-0-					6
07	1147	N	1124	-0-		-23	-0-	93	1	1030	3	Y	1					7
								1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3356	X	3356	-0-		-0-	-0-	271	1	3077	3	N	7					54
								8	9									
03	4278	X	3547	-0-		-731	-0-	285	1	3253	3	N	8					62
								9	9									
04	4140	X	3044	-0-		-1096	-0-	246	1	2798	3	N	-0-	30	1			32
05	4278	X	3091	-0-		-1187	-0-	261	1	2815	3	N	14					46
								15	9									
06	3720	X	3568	-0-		-152	-0-	295	1	3263	3	N	9					55
								10	9									
07	3596	X	3399	-0-		-197	-0-	280	1	3113	3	N	5					60
								6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5817	X	5817	-0-		-0-	-0-	337	1	5452	3	Y	25					45
								28	9									
03	6404	X	6404	-0-		-0-	-0-	383	1	6021	3	Y	-0-	34	1			11
04	6036	X	6036	-0-		-0-	-0-	357	1	5678	3	Y	1	3	1			9
								1	9									
05	6178	X	6178	-0-		-0-	-0-	367	1	5811	3	Y	-0-					9
06	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-	337	1	5469	3	Y	-0-					9
*07	6032	X	6032	-0-		-0-	-0-	352	1	5680	3	Y	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-		-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					25
03	241	N	241	-0-		-0-	-0-	18	1	220	3	N	3	1	1			27
								3	9									
04	221	N	221	-0-		-0-	-0-	13	1	207	3	N	1					28
								1	9									
05	205	N	205	-0-		-0-	-0-	9	1	194	3	N	2					30
								2	9									
06	240	N	179	-0-		-61	-0-	6	1	173	3	N	-0-					30
07	217	N	174	-0-		-43	-0-	9	1	163	3	N	2					32
								2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2307	-0-	-187	-0-	88	1	2215	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	106	1	2429	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	97	1	2248	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	103	1	2192	3	Y	4					6
							4	9									
06	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	96	1	2051	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
07	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	98	1	2125	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	58	1	937	3	Y	4					8
							4	9									
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
04	1110	X	1106	-0-	-4	-0-	65	1	1037	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1147	X	1064	-0-	-83	-0-	63	1	1001	3	Y	-0-					4
06	1140	X	987	-0-	-153	-0-	57	1	930	3	Y	-0-					4
07	1178	X	1025	-0-	-153	-0-	60	1	965	3	Y	-0-					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	98	84	1			41
							108	9									
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					41
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	4					45
							4	9									
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					45

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
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	103	1	2498	3	Y	14	25	1			13
							15	9									
03	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	126	1	3140	3	Y	19					32
							21	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	110	1	2664	3	Y	8	8	1			32
							9	9									
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	118	1	2705	3	Y	1					33
							1	9									
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	118	1	2700	3	Y	1					34
							1	9									
07	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	104	1	2314	3	Y	16	36	1			14
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	260	1	2950	3	N	7					75
							8	9									
03	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	278	1	3173	3	N	9					84
							10	9									
04	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	264	1	2998	3	N	-0-	81	1			3
05	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	284	1	3066	3	N	12					15
							13	9									
06	3360	X	3237	-0-	-123	-0-	268	1	2962	3	N	6					21
							7	9									
07	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	275	1	3062	3	N	9					30
							10	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3050	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	133	1	3053	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	141	1	2991	3	Y	6					8
							7	9									
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	140	1	2991	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	142	1	3077	3	Y	8	12	1			1
							9	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	113	1	2732	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	150	1	3742	3	Y	8					23
							9	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	142	1	3425	3	Y	3	2	1			24
							3	9									
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	150	1	3445	3	Y	-0-					24
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	141	1	3213	3	Y	-0-	1	1			23
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	149	1	3323	3	Y	7	21	1			9
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	78	-0-	-96	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	754	N	737	-0-	-17	-0-	28	1	708	3	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	29	1	649	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	1					4
							1	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	2	2	1			3
							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
02	696	N	617	-0-	-79	-0-	22	1	594	3	Y	1					1
							1	9									
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	55	1	1240	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	833	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	704	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	579	-0-	-201	-0-	25	1	553	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	28	1	598	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
02	3538	X	3419	-0-	-119	-0-	130	1	3282	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	148	1	3373	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	135	1	3120	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
05	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	143	1	3027	3	Y	6					6
							7	9									
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	145	1	3073	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	149	1	3204	3	Y	9	12	1			-0-
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	2	14	9	Y	13	4	1			9
05	1209	N	747	-0-	-462	-0-	738	2	9	9	Y	8					17
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	2	12	9	Y	11					28
07	1271	N	735	-0-	-536	-0-	727	2	8	9	Y	7	19	1			16

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2020 - P/A 03/11/20

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

02	2291	X	1783	-0-	-508	-0-	1771	2	12	9	Y	11	6	1			11
03	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2229	2	17	9	Y	15	17	1			9
04	1980	N	1745	-0-	-235	-0-	1732	2	13	9	Y	12	6	1			15
05	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	1416	2	11	9	Y	10					25
06	2160	N	1710	-0-	-450	-0-	1698	2	12	9	Y	11					36
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2609	2	18	9	Y	16	28	1			24

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1198	2	19	9	Y	17	8	1			17
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1582	2	25	9	Y	23	26	1			14
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1147	2	13	9	Y	12	8	1			18
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1121	2	11	9	Y	10					28
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1318	2	13	9	Y	12					40
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1152	2	12	9	Y	11	28	1			23

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	9	1			17
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2160	2	25	9	Y	23	26	1			14
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15	9	1			20
05	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1746	2	14	9	Y	13					33
06	2010	N	966	-0-	-1044	-0-	958	2	8	9	Y	7					40
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	30	1			26

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	517	-0-	-203	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	56	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1329	2	Y	6					12
							7	9									
04	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	93	1	1218	2	Y	6					18
							7	9									
05	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	95	1	1158	2	Y	9					27
							10	9									
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	87	1	1169	2	Y	8					35
							9	9									
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1295	2	Y	7	10	1			32
							8	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

02	725	N	686	-0-	-39	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	46	1	600	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

02	3306	X	2332	-0-	-974	-0-	160	1	2131	2	Y	37	52	1			29
							41	9									
03	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	177	1	2375	2	Y	31					60
							34	9									
04	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	188	1	2457	2	Y	32					92
							35	9									
05	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	175	1	2136	2	Y	48					140
							53	9									
06	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	163	1	2190	2	Y	41					181
							45	9									
07	2759	X	2642	-0-	-117	-0-	184	1	2422	2	Y	33	43	1			171
							36	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	14	19	1			11
							15	9									
03	2201	N	859	-0-	-1342	-0-	59	1	793	2	Y	6					17
							7	9									
04	1620	N	194	-0-	-1426	-0-	14	1	178	2	Y	2					19
							2	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					19
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					19
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

02	1102	N	1077	-0-	-25	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	82	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	77	1	1009	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

02	1160	N	1115	-0-	-45	-0-	78	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	817	-0-	-111	-0-	57	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	64	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	928	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

02	522	N	86	-0-	-436	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	71	-0-	-301	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

02	1450	N	1343	-0-	-107	-0-	94 3	1 9	1246	2	Y	3	5	1			2
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	93 2	1 9	1245	2	Y	2					4
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	1198	2	Y	2					6
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	100 4	1 9	1224	2	Y	4					10
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1212	2	Y	4					14
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	1327	2	Y	3	4	1			13

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

02	1537	N	1232	-0-	-305	-0-	86 3	1 9	1143	2	Y	3	4	1			2
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	90 2	1 9	1209	2	Y	2					4
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	95 3	1 9	1245	2	Y	3					7
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	1401	2	Y	5					12
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	84 3	1 9	1134	2	Y	3					15
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	81 2	1 9	1065	2	Y	2	4	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 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
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164

02	5916	X	5148	-0-	-768	-0-	360	1	4620	2	Y	153	80	1			159
							168	9									
03	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	360	1	6130	2	Y	230	253	1			136
							253	9									
04	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	360	1	5065	2	Y	139	85	1			190
							153	9									
05	6851	X	5419	-0-	-1432	-0-	360	1	4902	2	Y	143					333
							157	9									
06	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	360	1	5118	2	Y	139					472
							153	9									
*07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	360	1	7069	2	Y	180	355	1			297
							198	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1228	-0-	1228	1228	1228	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1369	-0-	1369	2597	1369	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		512	-0-	512	3109	512	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	881	-0-	-3109	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
*07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	2	30	9	Y	27	14	1			27
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2778	2	42	9	Y	38	42	1			23
04	2640	N	2133	-0-	-507	-0-	2120	2	13	9	Y	12	11	1			24
05	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1983	2	13	9	Y	12					36
06	2640	N	1852	-0-	-788	-0-	360	1	1483	2	Y	8					44
							9	9									
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2297	2	Y	12	30	1			26
							13	9									

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	360	1	3644	2	Y	57	173	1			27
							63	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	360	1	4564	2	Y	77					104
							85	9									
04	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	360	1	3568	2	Y	11					115
							12	9									
05	4650	X	3331	-0-	-1319	-0-	360	1	2971	2	Y	-0-					115
06	4560	X	2489	-0-	-2071	-0-	2489	2			Y	-0-					115
07	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	4262	2			Y	-0-					115

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2214	-0-	-1353	-0-	360	1	1828	2	Y	24	14	1			29
							26	9									
03	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	360	1	3167	2	Y	47	49	1			27
							52	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	360	1	3258	2	Y	38	20	1			45
							42	9									
05	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	360	1	2350	2	Y	29					74
							32	9									
06	3180	X	2198	-0-	-982	-0-	360	1	1813	2	Y	23					97
							25	9									
07	3286	X	3013	-0-	-273	-0-	2978	2	35	9	Y	32	70	1			59

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3202	2	45	9	Y	41	20	1			39
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3813	2	62	9	Y	56	62	1			33
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3355	2	33	9	Y	30	19	1			44
05	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	3250	2	33	9	Y	30					74
06	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	3170	2	31	9	Y	28					102
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	360	1	3890	2	Y	32	73	1			61
							35	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11	9	Y	10					60
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	Y	26					86
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	973	2	15	9	Y	14					100
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1200	2	17	9	Y	15					115
06	1230	N	965	-0-	-265	-0-	965	2			Y	-0-					115
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5					120

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2233	N	1304	-0-		-929	-0-	91	1	1207	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
03	1891	N	1535	-0-		-356	-0-	106	1	1423	2	Y	5					9
								6	9									
04	1500	N	1477	-0-		-23	-0-	105	1	1365	2	Y	6					15
								7	9									
05	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	111	1	1346	2	Y	11					26
								12	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	114	1	1534	2	Y	10					36
								11	9									
*07	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	111	1	1457	2	Y	7	11	1			32
								8	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4640	X	3806	-0-		-834	-0-	264	1	3512	2	Y	27	35	1			20
								30	9									
03	4619	X	4094	-0-		-525	-0-	283	1	3787	2	Y	22					42
								24	9									
04	4470	X	4124	-0-		-346	-0-	291	1	3805	2	Y	25					67
								28	9									
05	4619	X	3359	-0-		-1260	-0-	252	1	3067	2	Y	36					103
								40	9									
06	4430	X	4430	-0-		-0-	-0-	303	1	4083	2	Y	40					143
								44	9									
*07	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	327	1	4293	2	Y	31	39	1			135
								34	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1392	N	1316	-0-		-76	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1444	-0-		-261	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	114	1	1491	2	Y	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	114	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1625	-0-		-49	-0-	115	1	1510	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	114	1	1532	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1602	-0-		-48	-0-	114	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1154	-0-		-489	-0-	88	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1535	-0-		-55	-0-	106	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1508	-0-		-135	-0-	107	1	1401	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1030	-0-	-130	-0-	73	1	957	2	Y	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1159	2	Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	80	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 11057 - 11379

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

02	1305	N	792	-0-	-513	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	865	-0-	-437	-0-	60	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	714	-0-	-186	-0-	51	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	633	-0-	-204	-0-	48	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	55	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	47	1	613	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4177	2	11	9	N	10					130
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7136	2	22	9	N	20					150
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6566	2	34	9	N	31	168	1			13
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5891	2	32	9	N	29					42
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					42
*07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

02	348	N	231	-0-	-117	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
02	1334	N	1144	-0-	-190	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	499	-0-	-491	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2					52
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6					58
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1528	2	1	9	Y	1					59
05	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2			Y	-0-					59
06	1680	N	1126	-0-	-554	-0-	1126	2			Y	-0-					59
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					59

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

02	14B2 EXT		1129	-0-	1129	3902	1129	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3902					Y	-0-					-0-
04	3902	X	-0-	-0-	-3902	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22	9	Y	20	10	1			20
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1686	2	25	9	Y	23	28	1			15
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	1480	2	12	9	Y	11	8	1			18
05	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1251	2	11	9	Y	10					28
06	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	1359	2	11	9	Y	10					38
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1747	2	13	9	Y	12	27	1			23

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

02	1392	N	1332	-0-	-60	-0-	1331	2	1	9	Y	1					35
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4					39
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	1177	2	2	9	Y	2					41
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	2			Y	-0-					41
06	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2			Y	-0-					41
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					41

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	953	-0-	-1193	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1457	X	954	-0-	-503	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	616	-0-	-974	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	442	-0-	-581	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	Y	40	20	1			40
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1603	2	54	9	Y	49	58	1			31
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1523	2	32	9	Y	29	19	1			41
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1464	2	34	9	Y	31					72
06	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	1316	2	29	9	Y	26					98
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	Y	31	71	1			58

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					10
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					10
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	2			Y	-0-					10
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			Y	-0-					10
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			Y	-0-					10
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					10

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	8381	-0-	-899	-0-	8302	2	79	9	Y	72	80	1			57
03	9920	X	8876	-0-	-1044	-0-	8774	2	102	9	Y	93	82	1			68
04	9600	X	8521	-0-	-1079	-0-	8438	2	83	9	Y	75	20	1			123
05	9765	X	6864	-0-	-2901	-0-	6809	2	55	9	Y	50					173
06	9360	X	8244	-0-	-1116	-0-	8219	2	25	9	Y	23					196
07	8959	X	8058	-0-	-901	-0-	8011	2	47	9	Y	43					239

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
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5793	2	67	9	Y	61	66	1			46
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6300	2	89	9	Y	81	69	1			58
04	6180	X	5694	-0-	-486	-0-	5635	2	59	9	Y	54	16	1			96
05	6262	X	6094	-0-	-168	-0-	6041	2	53	9	Y	48					144
06	6180	X	5036	-0-	-1144	-0-	5019	2	17	9	Y	15					159
07	6386	X	5085	-0-	-1301	-0-	5053	2	32	9	Y	29					188

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	363	1	1643	2	N	-0-					29
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	2					31
							2	9									
04	2040	N	1474	-0-	-566	-0-	271	1	1203	2	N	-0-					31
05	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	370	1	1603	2	N	-0-					31
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	369	1	1683	2	N	-0-					31
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	391	1	1648	2	N	-0-					31

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1991	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1964	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1941	3	Y	4					5
							4	9									
06	1830	N	1713	-0-	-117	-0-	77	1	1632	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
07	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	73	1	1557	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	379	1	8203	3	Y	-0-					42
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	434	1	9042	3	Y	-0-					42
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	431	1	8640	3	Y	122	132	1			32
							134	9									
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	417	1	8332	3	Y	-0-					32
06	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	301	1	6040	3	Y	6					38
							7	9									
*07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	330	1	6398	3	Y	51					51
							56	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	74	1	1883	3	Y	-0-					24
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	93	1	2112	3	Y	-0-					24
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2034	3	Y	43	54	1			13
							47	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1987	3	Y	-0-					13
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	96	1	1920	3	Y	2					15
							2	9									
07	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	93	1	1811	3	Y	4					19
							4	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
02	2657	X	2650	-0-	-7	-0-	104	1	2521	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	93	1	2311	3	Y	31					42
							34	9									
04	3060	X	2302	-0-	-758	-0-	91	1	2197	3	Y	13	12	1			43
							14	9									
05	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	117	1	2681	3	Y	2					45
							2	9									
06	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	103	1	2349	3	Y	2	1	1			46
							2	9									
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	130	1	2913	3	Y	26	54	1			18
							29	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	218	-0-	-72	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	14	1	332	3	Y	11					11
							12	9									
04	660	N	361	-0-	-299	-0-	14	1	341	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					12
06	360	N	84	-0-	-276	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	3	1	63	3	Y	10	16	1			6
							11	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	69	1	1671	3	Y	-0-	10	1			36
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	75	1	1876	3	Y	100	64	1			72
							110	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	75	1	1807	3	Y	111	153	1			30
							122	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	3	Y	-0-					30
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	3	Y	112	90	1			52
							123	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	79	1	1766	3	Y	1	38	1			15
							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 #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	6	1	149	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					5
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					5
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					5
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					5
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	5	1			-0-

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	116	X	105	-0-	-11	-0-	3	1	72	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					9
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					9
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					9
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					9
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	9	1			-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
02	1189	N	1126	-0-	-63	-0-	45	1	1078	3	Y	3					72
							3	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	10					82
							11	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	Y	2					84
							2	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	-0-					84
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	46	1	1058	3	Y	-0-					84
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	3	Y	-0-					84

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. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	74	1	1706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	80	1	1705	3	Y	3					3
							3	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2189	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	63	1	1420	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	3					3
							3	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

02	1450	N	1350	-0-	-100	-0-	54	1	1296	3	Y	-0-	12	1			30
03	1550	N	589	-0-	-961	-0-	22	1	553	3	Y	13	16	1			27
							14	9									
04	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	28	1	685	3	Y	19	36	1			10
							21	9									
05	1457	N	1018	-0-	-439	-0-	42	1	976	3	Y	-0-					10
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	31	24	1			17
							34	9									
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	Y	-0-	11	1			6

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1252	3	Y	10					10
							11	9									
04	1740	N	1193	-0-	-547	-0-	47	1	1142	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	54	1	1240	3	Y	-0-					10
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	3	Y	1					11
							1	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1256	3	Y	8	14	1			5
							9	9									

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1	1571	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	58	1	1331	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	3	Y	3					5
							3	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	Y	-0-	4	1			1
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	65	1	1570	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
03	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	56	1	1385	3	Y	5					18
							6	9									
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	55	1	1315	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	64	1	1473	3	Y	-0-					18
06	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	58	1	1317	3	Y	-0-					18
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1423	3	Y	4	18	1			4
							4	9									

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
02	246	X	246	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
03	93	X	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					9
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					9
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					9
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					9
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-	9	1			-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	143	-0-	-205	-0-	6	1	137	3	N	-0-	3	1			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	1					1
							1	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	252	3	N	1					2
							1	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

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
02	609	N	606	-0-	-3		-0-	22	1	583	3	Y	1					1
								1	9									
03	651	N	556	-0-	-95		-0-	24	1	531	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	690	N	603	-0-	-87		-0-	25	1	576	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	651	N	570	-0-	-81		-0-	25	1	544	3	Y	1					2
								1	9									
06	602	N	602	-0-	-0-		-0-	28	1	573	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	620	N	605	-0-	-15		-0-	28	1	575	3	Y	2	2	1			1
								2	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	299	N	299	-0-	-0-		-0-	11	1	274	3	Y	13	11	1			5
								14	9									
03	310	N	285	-0-	-25		-0-	11	1	273	3	Y	1					6
								1	9									
04	300	N	269	-0-	-31		-0-	11	1	257	3	Y	1	1	1			6
								1	9									
05	310	N	192	-0-	-118		-0-	8	1	184	3	Y	-0-					6
06	270	N	191	-0-	-79		-0-	8	1	183	3	Y	-0-					6
07	279	N	124	-0-	-155		-0-	5	1	118	3	Y	1	6	1			1
								1	9									

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2246	X	2246	-0-	-0-		-0-	146	1	2092	3	N	7					119
								8	9									
03	2488	X	2488	-0-	-0-		-0-	158	1	2319	3	N	10					129
								11	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-		-0-	148	1	2193	3	N	3	125	1			7
								3	9									
05	2012	X	2012	-0-	-0-		-0-	137	1	1875	3	N	-0-					7
06	2436	N	2436	-0-	-0-		-0-	153	1	2274	3	N	8					15
								9	9									
*07	2475	N	2475	-0-	-0-		-0-	154	1	2315	3	N	5					20
								6	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	168	1	4243	3	Y	9	11	1			9
							10	9									
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	229	1	5207	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	219	1	5073	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	232	1	4917	3	Y	11					15
							12	9									
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	217	1	4627	3	Y	11	15	1			11
							12	9									
*07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	219	1	4692	3	Y	14	18	1			7
							15	9									

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	279	1	7072	3	N	14	15	1			13
							15	9									
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	322	1	7385	3	N	14	16	1			11
							15	9									
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	296	1	6859	3	N	20	24	1			7
							22	9									
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	319	1	6783	3	N	14					21
							15	9									
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	316	1	6736	3	N	15	22	1			14
							17	9									
*07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	308	1	6605	3	N	19	25	1			8
							21	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	7051	-0-	-1910	-0-	267	1	6770	3	Y	13	13	1			10
							14	9									
03	9579	X	7106	-0-	-2473	-0-	297	1	6795	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
04	8610	X	5545	-0-	-3065	-0-	229	1	5299	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
05	7533	X	4943	-0-	-2590	-0-	222	1	4711	3	Y	9					14
							10	9									
06	7290	X	4716	-0-	-2574	-0-	211	1	4494	3	Y	10	15	1			9
							11	9									
07	7533	X	4856	-0-	-2677	-0-	215	1	4627	3	Y	13	18	1			4
							14	9									

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	217	1	5492	3	N	11	12	1			9
							12	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	271	1	6200	3	N	12	14	1			7
							13	9									
04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	255	1	5869	3	N	17	20	1			4
							19	9									
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	266	1	5647	3	N	12					16
							13	9									
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	260	1	5563	3	N	13	17	1			12
							14	9									
*07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	258	1	5546	3	N	16	21	1			7
							18	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	554	1	14022	3	Y	28	23	1			16
							31	9									
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	565	1	12910	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
04	16380	X	11604	-0-	-4776	-0-	481	1	11089	3	Y	31	38	1			8
							34	9									
05	15624	X	10349	-0-	-5275	-0-	466	1	9861	3	Y	20					28
							22	9									
06	15120	X	9207	-0-	-5913	-0-	411	1	8774	3	Y	20	30	1			18
							22	9									
07	15624	X	8583	-0-	-7041	-0-	381	1	8177	3	Y	23	33	1			8
							25	9									

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	327	1	8288	3	N	17	15	1			11
							19	9									
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	257	1	5892	3	N	6	11	1			6
							7	9									
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	237	1	5495	3	N	16	19	1			3
							18	9									
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	211	1	4452	3	N	10					13
							11	9									
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	187	1	3981	3	N	9	15	1			7
							10	9									
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	180	1	3853	3	N	11	16	1			2
							12	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63813	X	13582	-0-	-50231	-0-	516	1	13066	3	N	-0-					-0-
03	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	568	1	12986	3	N	-0-					-0-
04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	508	1	11714	3	N	-0-					-0-
05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	533	1	11325	3	N	-0-					-0-
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	480	1	10247	3	N	-0-					-0-
*07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	464	1	9952	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	1485	1	37665	3	N	72	87	1			55
							79	9									
03	38266	X	38266	-0-	-0-	-0-	1599	1	36592	3	N	68	83	1			40
							75	9									
04	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	1363	1	31477	3	N	87	112	1			15
							96	9									
05	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	1364	1	28932	3	N	58					73
							64	9									
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	1180	1	25216	3	N	55	84	1			44
							61	9									
07	25730	X	24538	-0-	-1192	-0-	1089	1	23379	3	N	64	92	1			16
							70	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	516	1	13107	3	N	25	33	1			13
							28	9									
03	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	542	1	12432	3	N	23	23	1			13
							25	9									
04	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	471	1	10870	3	N	30	36	1			7
							33	9									
05	12400	X	10278	-0-	-2122	-0-	462	1	9794	3	N	20					27
							22	9									
06	12000	X	8637	-0-	-3363	-0-	387	1	8230	3	N	18	27	1			18
							20	9									
07	12400	X	8957	-0-	-3443	-0-	397	1	8535	3	N	23	32	1			9
							25	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	305	1	7739	3	N	16	11	1			6
							18	9									
03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	299	1	6839	3	N	13	12	1			7
							14	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	234	1	5407	3	N	16	19	1			4
							18	9									
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	227	1	4831	3	N	10					14
							11	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	204	1	4357	3	N	10	15	1			9
							11	9									
*07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	201	1	4302	3	N	12	18	1			3
							13	9									

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	160	1	3867	3	N	-0-					7
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	144	1	3592	3	N	-0-					7
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	127	1	3061	3	N	-0-					7
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	136	1	3113	3	N	-0-					7
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	149	1	3388	3	N	-0-					7
*07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3199	3	N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					-0-
10	0		55	-0-	55	3760	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	0		8447	-0-	8447	12207	259	1	8152	3	N	33	22	1			11
							36	9									
12	0		6623	-0-	6623	18830	151	1	6448	3	N	22	22	1			11
							24	9									
01	0		5590	-0-	5590	24420	161	1	5409	3	N	18	18	1			11
							20	9									
02	0		4693	-0-	4693	29113	178	1	4505	3	N	9	11	1			9
							10	9									
03	0		4437	-0-	4437	33550	185	1	4243	3	N	8	10	1			7
							9	9									
04	0		3932	-0-	3932	37482	163	1	3758	3	N	10	13	1			4
							11	9									
05	0		3740	-0-	3740	41222	168	1	3564	3	N	7					11
							8	9									
06	0		3480	-0-	3480	44702	155	1	3317	3	N	7	10	1			8
							8	9									
07	0	W	3313	-0-	3313	48015	147	1	3156	3	N	9	12	1			5
							10	9									

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	704	13	3			N	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	744	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	744					N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	752	8	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	752					N	-0-					-0-
05	0		40	-0-	40	792	1	1	39	3	N	-0-					-0-
06	0		32	-0-	32	824	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	59614					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	59614					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 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
08	0		444	-0-	444	40319	21	1	422	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	0		384	-0-	384	40703	17	1	366	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	0		9193	-0-	9193	49896	404	1	8760	3	N	26	21	1			7
							29	9									
11	0		5729	-0-	5729	55625	177	1	5528	3	N	22	18	1			11
							24	9									
12	0		4000	-0-	4000	59625	91	1	3895	3	N	13	15	1			9
							14	9									
01	0		3305	-0-	3305	62930	96	1	3198	3	N	10	12	1			7
							11	9									
02	0		2719	-0-	2719	65649	103	1	2610	3	N	5	7	1			5
							6	9									
03	0		2424	-0-	2424	68073	101	1	2319	3	N	4	6	1			3
							4	9									
04	0		1999	-0-	1999	70072	83	1	1910	3	N	5	7	1			1
							6	9									
05	0		2439	-0-	2439	72511	110	1	2323	3	N	5					6
							6	9									
06	0		2085	-0-	2085	74596	93	1	1988	3	N	4	7	1			3
							4	9									
*07	76545	X	1949	-0-	-74596	-0-	86	1	1857	3	N	5	7	1			1
							6	9									

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

08	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	1589					N	NO RPT					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	1589					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	1589					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	1589					N	-0-					-0-
07	1794	X	-0-	-0-	-1794	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		19775	-0-	19775	203528	956	1	18754	3	N	59	51	1			26
							65	9									
09	0		25486	-0-	25486	229014	1155	1	24257	3	N	67	71	1			22
							74	9									
10	0		24190	-0-	24190	253204	1061	1	23054	3	N	68	72	1			18
							75	9									
11	0		22807	-0-	22807	276011	700	1	22010	3	N	88	72	1			34
							97	9									
12	0		22263	-0-	22263	298274	507	1	21675	3	N	74	72	1			36
							81	9									
01	0		21239	-0-	21239	319513	611	1	20554	3	N	67	67	1			36
							74	9									
02	0		18153	-0-	18153	337666	688	1	17429	3	N	33	42	1			27
							36	9									
03	0		18040	-0-	18040	355706	754	1	17251	3	N	32	38	1			21
							35	9									
04	0		16245	-0-	16245	371951	672	1	15526	3	N	43	54	1			10
							47	9									
05	0		14361	-0-	14361	386312	644	1	13686	3	N	28					38
							31	9									
06	0		12413	-0-	12413	398725	554	1	11830	3	N	26	40	1			24
							29	9									
*07	410507	X	11782	-0-	-398725	-0-	524	1	11224	3	N	31	44	1			11
							34	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

*08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					18
*09	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					18
*10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					18
*11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	N	-0-					18
*12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					18
*01	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					18
*02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					18
*03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					18
*04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					18
*05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					18
*06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					18
*07	130	X	103	-0-	-27	-0-	7	1	96	3	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

08	0		24	-0-	24	3604	24	3			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	3614	10	3			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	3614					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3614					N	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	3650	36	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3650					N	-0-					-0-
02	0		1	-0-	1	3651	1	3			N	-0-					-0-
03	0		211	-0-	211	3862	9	1	202	3	N	-0-					-0-
04	0		155	-0-	155	4017	6	1	149	3	N	-0-					-0-
05	0		170	-0-	170	4187	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	0		13	-0-	13	4200	13	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4200					N	-0-					-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
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1221	1	6833	3	Y	39	35	1			12
							43	9									
03	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	558	1	5731	3	Y	43	41	1			14
							95	4	47	9							
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	714	1	5582	3	Y	39	41	1			12
							16	4	43	9							
05	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	759	1	5278	3	Y	35					47
							87	4	39	9							
06	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	810	1	4907	3	Y	31					78
							99	4	34	9							
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	794	1	4883	3	Y	30	44	1			64
							234	4	33	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	1163	1	6505	3	Y	28	26	1			15
							31	9									
03	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	447	1	4594	3	Y	31	30	1			16
							77	4	34	9							
04	5490	X	5064	-0-	-426	-0-	570	1	4450	3	Y	28	30	1			14
							13	4	31	9							
05	5735	X	5605	-0-	-130	-0-	691	1	4803	3	Y	29					43
							79	4	32	9							
06	5550	X	5284	-0-	-266	-0-	733	1	4434	3	Y	25					68
							89	4	28	9							
07	5735	X	5013	-0-	-722	-0-	670	1	4121	3	Y	23	35	1			56
							197	4	25	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					43
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*07	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

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	38	1			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					80
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	22					102

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	2	88	9	N	80	78	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1318	-0-	-1582	4055	116	1	1168	3	Y	31	7	8			55
							34	9									
03	3100	N	1244	-0-	-1856	2199	124	1	1077	3	Y	39	69	1			25
							43	9									
04	3000	N	1249	-0-	-1751	448	120	1	1090	3	Y	35	9	8			51
							39	9									
05	1513	N	1065	-0-	-448	-0-	62	1	963	3	Y	36	4	8			83
							40	9									
06	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	60	1	926	3	Y	22	43	1	3	8	59
							24	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					59

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	116	1	2713	3	Y	17	3	8			35
							19	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	124	1	3247	3	Y	19	34	1			20
							21	9									
04	3570	X	2413	-0-	-1157	-0-	120	1	2285	3	Y	7	5	8			22
							8	9									
05	3689	X	507	-0-	-3182	-0-	31	1	473	3	Y	3	1	8			24
							3	9									
06	3570	X	272	-0-	-3298	-0-	30	1	241	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					23

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1627	-0-	-1273	6518	116	1	1482	3	Y	26	5	8			49
							29	9									
03	3100	N	1982	-0-	-1118	5400	124	1	1824	3	Y	31					80
							34	9									
04	3000	N	1999	-0-	-1001	4399	120	1	1835	3	Y	40	94	1	8	8	18
							44	9									
05	3100	N	1737	-0-	-1363	3036	124	1	1592	3	Y	19	3	8			34
							21	9									
06	3000	N	1611	-0-	-1389	1647	120	1	1471	3	Y	18	2	8			50
							20	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1647					Y	NO RPT					50

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2900	N	741	-0-		-2159	1187	58	1	680	3	Y	3					11
								3	9									
03	2045	N	858	-0-		-1187	-0-	62	1	796	3	Y	-0-					11
04	930	N	643	-0-		-287	-0-	60	1	583	3	Y	-0-					11
05	219	N	219	-0-		-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-					11
06	840	N	236	-0-		-604	-0-	30	1	206	3	Y	-0-					11
07	651	N	NO RPT	-0-		-651	-0-					Y	NO RPT					11

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1254	-0-		-1646	3538	116	1	1129	3	Y	8	3	8			29
								9	9									
03	3100	N	1349	-0-		-1751	1787	124	1	1217	3	Y	7					36
								8	9									
04	3000	N	1265	-0-		-1735	52	120	1	1137	3	Y	7	9	1	4	8	30
								8	9									
05	1232	N	1180	-0-		-52	-0-	124	1	1038	3	Y	16	2	8			44
								18	9									
06	1320	N	1194	-0-		-126	-0-	120	1	1062	3	Y	11	2	8			53
								12	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-		-1302	-0-					Y	NO RPT					53

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	975	-0-		-1925	1335	58	1	909	3	Y	7	1	8			10
								8	9									
03	2324	N	989	-0-		-1335	-0-	62	1	923	3	Y	4					14
								4	9									
04	720	N	498	-0-		-222	-0-	30	1	465	3	Y	3	6	1	1	8	10
								3	9									
05	405	N	405	-0-		-0-	-0-	31	1	374	3	Y	-0-					10
06	728	N	728	-0-		-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	1	8			11
								2	9									
07	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					Y	NO RPT					11

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	30	1	247	3	Y	1	2	1			4
								1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13668	X	2418	-0-		-11250	-0-	116	1	2267	3	Y	32	8	8			83
								35	9									
03	2418	X	2257	-0-		-161	-0-	124	1	2107	3	Y	24					107
								26	9									
04	2640	X	2504	-0-		-136	-0-	120	1	2345	3	Y	35	12	8			130
								39	9									
05	2728	X	2513	-0-		-215	-0-	124	1	2358	3	Y	28	5	8			153
								31	9									
06	2490	X	2428	-0-		-62	-0-	120	1	2277	3	Y	28	4	8			177
								31	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-		-2573	-0-					Y	NO RPT					177

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
02	2900	N	1208	-0-	-1692	2853	116	1	1067	3	Y	23	8	8			54
							25	9									
03	3100	N	939	-0-	-2161	692	62	1	859	3	Y	16					70
							18	9									
04	1748	N	1056	-0-	-692	-0-	60	1	970	3	Y	24	11	8			83
							26	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	792	3	Y	19	4	8			98
							21	9									
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	60	1	630	3	Y	25	3	8			120
							28	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					120

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	116	1	2211	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	3100	N	3368	-0-	268	268	124	1	3244	3	N	-0-					-0-
04	2629	N	2361	-0-	-268	-0-	120	1	2226	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	124	1	2178	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	1940	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2900	N	704	-0-	-2196	727	58	1	621	3	Y	23	4	8			23
							25	9									
03	1575	N	848	-0-	-727	-0-	62	1	755	3	Y	28					51
							31	9									
04	1050	N	894	-0-	-156	-0-	60	1	801	3	Y	30	72	1	6	8	3
							33	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	810	N	633	-0-	-177	-0-	60	1	571	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	1661	N	191	-0-	-1470	-0-	29	1	161	3	Y	1					52
							1	9									
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	31	1	52	3	Y	-0-					52
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					52
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					52
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	Y	-0-					52
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	2900	N	1508	-0-	-1392	4796	116	1	1369	3	Y	21	6	8			22
							23	9									
03	3100	N	1921	-0-	-1179	3617	124	1	1783	3	Y	13	23	1			12
							14	9									
04	3000	N	2066	-0-	-934	2683	120	1	1912	3	Y	31	9	8			34
							34	9									
05	3100	N	1936	-0-	-1164	1519	124	1	1784	3	Y	25	4	8			55
							28	9									
06	3000	N	1582	-0-	-1418	101	120	1	1428	3	Y	31	63	1	3	8	20
							34	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	2900	N	2100	-0-	-800	7334	116	1	1969	3	Y	14	4	8			22
							15	9									
03	3100	N	2114	-0-	-986	6348	124	1	1983	3	Y	6	11	1			17
							7	9									
04	3000	N	2118	-0-	-882	5466	120	1	1979	3	Y	17	6	8			28
							19	9									
05	3100	N	1829	-0-	-1271	4195	124	1	1695	3	Y	9	2	8			35
							10	9									
*06	3000	N	2257	-0-	-743	3452	120	1	2129	3	Y	7	12	1	2	8	28
							8	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	2522					Y	NO RPT					28

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
02	2900	N	1426	-0-	-1474	4355	116	1	1295	3	Y	14	11	8			74
							15	9									
03	3100	N	1561	-0-	-1539	2816	124	1	1420	3	Y	15					89
							17	9									
04	3000	N	1636	-0-	-1364	1452	120	1	1494	3	Y	20	16	8			93
							22	9									
05	2973	N	1521	-0-	-1452	-0-	124	1	1386	3	Y	10	7	8			96
							11	9									
06	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	120	1	1276	3	Y	10	5	8			101
							11	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					101

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
02	2900	N	1736	-0-	-1164	4279	116	1	1606	3	Y	13	4	8			35
							14	9									
03	3100	N	2001	-0-	-1099	3180	124	1	1852	3	Y	23	41	1			17
							25	9									
04	3000	N	2265	-0-	-735	2445	120	1	2103	3	Y	38	11	8			44
							42	9									
05	3100	N	2166	-0-	-934	1511	124	1	1996	3	Y	42	5	8			81
							46	9									
06	3000	N	1956	-0-	-1044	467	120	1	1805	3	Y	28	53	1	4	8	52
							31	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					52

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

02	1952	N	1171	-0-	-781	-0-	116	1	1049	3	Y	5	2	8			38
							6	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	894	3	Y	-0-					38
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	Y	7	3	8			42
							8	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	865	3	Y	8	1	8			49
							9	9									
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	60	1	795	3	Y	12	1	8			60
							13	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					60

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2334	3	Y	21	8	8			33
							23	9									
03	2480	X	2002	-0-	-478	-0-	124	1	1868	3	Y	9					42
							10	9									
04	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	120	1	1714	3	Y	18	11	8			49
							20	9									
05	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	124	1	1550	3	Y	5	4	8			50
							6	9									
06	2400	X	1614	-0-	-786	-0-	120	1	1491	3	Y	3	3	8			50
							3	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					50

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

02	1906	N	458	-0-	-1448	-0-	29	1	427	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	31	1	442	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	8	3	8			13
							9	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	4	1	8			16
							4	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	4	8	1	1	8	11
							4	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					11

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4005	-0-	-577	-0-	116	1	3841	3	N	44	14	8			125
							48	9									
03	4588	X	4111	-0-	-477	-0-	124	1	3955	3	N	29					154
							32	9									
04	4320	X	3730	-0-	-590	-0-	120	1	3558	3	N	47	19	8			182
							52	9									
05	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	124	1	3453	3	N	36	8	8			210
							40	9									
06	4170	X	3640	-0-	-530	-0-	120	1	3485	3	N	32	183	1	7	8	52
							35	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					52

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2453	-0-	-447	9410	116	1	2298	3	Y	35	9	8			36
							39	9									
03	3100	N	2609	-0-	-491	8919	124	1	2460	3	Y	23					59
							25	9									
04	3000	N	2557	-0-	-443	8476	120	1	2397	3	Y	36	76	1	12	8	7
							40	9									
05	3100	N	2614	-0-	-486	7990	124	1	2451	3	Y	35	5	8			37
							39	9									
06	3000	N	2373	-0-	-627	7363	120	1	2217	3	Y	33	61	1	4	8	5
							36	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	5007					Y	NO RPT					5

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14288	X	2806	-0-	-11482	-0-	116	1	2660	3	Y	27	5	8			28
							30	9									
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	124	1	2797	3	Y	18					46
							20	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	25	56	1	6	8	9
							28	9									
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	3	Y	23	3	8			29
							25	9									
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	3	Y	14	30	1	2	8	11
							15	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	116	1	2346	3	Y	7	7	8			39
							8	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-					39
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	3	Y	9	9	8			39
							10	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2435	3	Y	3	3	8			39
							3	9									
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	120	1	2759	3	Y	4	4	8			39
							4	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1784	-0-	-1116	6557	116	1 41 9	1627	3	Y	37	6	8			56
03	3100	N	1958	-0-	-1142	5415	124	1 35 9	1799	3	Y	32					88
04	3000	N	1944	-0-	-1056	4359	120	1 17 9	1807	3	Y	15	56	1	5	8	42
05	3100	N	2316	-0-	-784	3575	124	1 34 9	2158	3	Y	31	2	8			71
06	3000	N	2181	-0-	-819	2756	120	1 40 9	2021	3	Y	36	91	1	3	8	13
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	741					Y	NO RPT					13

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	133	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	148	1	891	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	129	1	786	2	Y	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3942	-0-	-147	-0-	523	1 74 9	3345	2	Y	67					234
03	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	558	1 79 9	3493	2	Y	72	122	1			184
04	4230	X	3866	-0-	-364	-0-	538	1 72 9	3256	2	Y	65					249
05	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	549	1 59 9	3298	2	Y	54					303
06	4230	X	3876	-0-	-354	-0-	540	1 56 9	3280	2	Y	51					354
07	4216	X	3885	-0-	-331	-0-	551	1 56 9	3278	2	Y	51					405

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	-0-	-0-	-1175	-0-					Y	-0-					6
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2020

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
02	3132	X	2792	-0-	-340	-0-	374	1	2386	2	Y	29					104
							32	9									
03	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	394	1	2464	2	Y	31	55	1			80
							34	9									
04	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	381	1	2302	2	Y	29					109
							32	9									
05	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	388	1	2330	2	Y	31					140
							34	9									
06	3090	X	2728	-0-	-362	-0-	381	1	2315	2	Y	29					169
							32	9									
07	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	389	1	2316	2	Y	29					198
							32	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5					97
03	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2991	2	7	9	N	6					103
04	3030	X	1952	-0-	-1078	-0-	1952	2			N	-0-					103
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1					104
06	2550	X	1719	-0-	-831	-0-	1716	2	3	9	N	3					107
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					107

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 09/27/2019 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
02	34278	X	20679	-0-	-13599	-0-	20467	2	212	9	N	193	188	1			190
03	36642	X	18715	-0-	-17927	-0-	18404	2	311	9	N	283	359	1			114
04	31590	X	16696	-0-	-14894	-0-	16476	2	220	9	N	200					314
05	32643	X	14813	-0-	-17830	-0-	14646	2	167	9	N	152					466
06	25710	X	15268	-0-	-10442	-0-	15095	2	173	9	N	157					623
07	22103	X	14008	-0-	-8095	-0-	13790	2	218	9	N	198	367	1			454

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	7	1			57
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3049	2	9	9	N	8	7	1			58
04	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2723	2	6	9	N	5	7	1			56
05	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2589	2	6	9	N	5					61
06	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2564	2	6	9	N	5	7	1			59
07	3224	X	2526	-0-	-698	-0-	2520	2	6	9	N	5	7	1			57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-					90
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-					90
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	66	1	575	2	Y	-0-					90
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	70	1	567	2	Y	-0-					90
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	65	1	563	2	Y	-0-					90
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	60	1	531	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	817	-0-	-1677	-0-	817	2			N	-0-					82
03	4340	X	1423	-0-	-2917	-0-	1423	2			N	-0-					82
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5022	2	21	9	N	19					101
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	N	1					102
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1					103
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					103

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					58
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					58
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					58
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					58
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					106
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					106
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					106
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					106
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					106
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7	9	N	6	7	1			31
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1755	2	8	9	N	7	7	1			31
04	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1513	2	7	9	N	6	7	1			30
05	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	1416	2	6	9	N	5					35
06	1710	N	1424	-0-	-286	-0-	1418	2	6	9	N	5	7	1			33
07	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1407	2	6	9	N	5	7	1			31

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	177	1	3904	3	Y	135	157	1			25
						149	9									
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	182	1	3791	3	Y	165	162	1			28
						182	9									
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	195	1	4074	3	Y	118	105	1			41
						130	9									
05	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	179	1	3697	3	Y	119	134	1			26
						131	9									
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	189	1	3738	3	Y	115	100	1			41
						127	9									
07	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	182	1	3483	3	Y	118	132	1			27
						130	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-					-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	3	N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-					-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	3	N	-0-					-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	3	N	10	6	1			4
						11	9									
04	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	77	1	1348	3	N	8	9	1			3
						9	9									
05	1736 N	1085	-0-	-651	-0-	54	1	1018	3	N	12					15
						13	9									
06	1530 N	957	-0-	-573	-0-	44	1	900	3	N	12	13	1			14
						13	9									
07	1488 N	860	-0-	-628	-0-	31	1	829	3	N	-0-	14	1			-0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	906	-0-	-51	-0-	156	1 4 9	746	2	N	4	5	1			3
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	201	1 7 9	986	2	N	6	5	1			4
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	198	1 4 9	825	2	N	4	6	1			2
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	197	1 6 9	762	2	N	5	3	1			4
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	198	1 7 9	675	2	N	6	7	1			3
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	255	1 3 9	733	2	N	3	3	1			3

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1476	1	22	9	N	20					121
03	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2054	1	26	9	N	24					145
04	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	1978	1	32	9	N	29					174
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	1	4	9	N	4					178
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1934	1	25	9	N	23	177	1			24
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					24

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	3422	#	3215	-0-	-207	-0-	3215	2			N	-0-					169
03	3658	#	3549	-0-	-109	-0-	3549	2			N	-0-					169
04	3540		3461	-0-	-79	-0-	3461	2			N	-0-					169
05	3658		3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					169
06	3480	#	3353	-0-	-127	-0-	3353	2			N	-0-					169
07	3565	#	3543	-0-	-22	-0-	3543	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
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	297	1	3264	3	N	-0-					11
03	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	291	1	2964	3	N	-0-					11
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3356	3	N	-0-					11
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	3	N	-0-					11
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	111	1	3078	3	N	-0-					11
07	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	107	1	3120	3	N	-0-					11

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	593	1	5877	3	N	24	122	1			31
							26	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	656	1	6209	3	N	18					49
							20	9									
04	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	532	1	5179	3	N	22					71
							24	9									
05	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	563	1	5685	3	N	9					80
							10	9									
06	6150	X	5997	-0-	-153	-0-	539	1	5446	3	N	11	52	1			39
							12	9									
07	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	481	1	4920	3	N	2					41
							2	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	-0-					61
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	124	1	1271	3	N	-0-					61
04	1500	N	802	-0-	-698	-0-	35	1	767	3	N	-0-					61
05	1550	N	737	-0-	-813	-0-	25	1	712	3	N	-0-					61
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-					61
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	56	1	1639	3	N	-0-					61

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	3	4	9	N	4					42
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	3	20	9	N	18					60
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1	1	4157	3	N	13					73
							14	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					73
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4100	3	8	9	N	7					80
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4591	3	39	9	N	35					115

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
02	2639	X	2272	-0-	-367	-0-	2271	3	1	9	N	1					98
03	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	2349	3			N	-0-					98
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1	1	2420	3	N	11					109
							12	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					109
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-	102	1			7
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					7

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	111	1	2134	3	N	-0-					85
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	3	N	-0-					85
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	34	1	624	3	N	-0-					85
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	34	1	625	3	N	-0-					85
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	-0-					85
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	-0-					85

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
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					83
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					83
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	59	1	987	3	N	-0-					83
05	1240	N	830	-0-	-410	-0-	46	1	784	3	N	-0-					83
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					83
07	1085	N	531	-0-	-554	-0-	36	1	495	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
02	1827	N	38	-0-	-1789	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3375	-0-	275	275	171	1	3204	3	N	-0-					-0-
06	2389	N	2114	-0-	-275	-0-	106	1	2008	3	N	-0-					-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	127	1	2383	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					34
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					34
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-					34
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					34
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					34
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	191	3	N	-0-					34

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-					5
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-					5
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-					5
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-					5
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					5
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					66
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	24	1	405	3	N	-0-					66
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	24	1	400	3	N	-0-					66
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	24	1	413	3	N	-0-					66
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-					66
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	N	-0-					66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					15
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					15
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-					15
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					15
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					15
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	19	1	248	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	1					3
							1	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	-0-					3
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	3					6
							3	9									
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	3	Y	-0-					6
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	3	1			3
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

02	435	N	293	-0-	-142	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					1
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	1					2
							1	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	2					4
							2	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	50	1	1486	3	Y	2					7
							2	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-					7
04	1710	X	1656	-0-	-54	-0-	55	1	1598	3	Y	3					10
							3	9									
05	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	53	1	1510	3	Y	3					13
							3	9									
06	1590	X	1536	-0-	-54	-0-	52	1	1482	3	Y	2	7	1			8
							2	9									
07	1705	X	1336	-0-	-369	-0-	47	1	1289	3	Y	-0-					8

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
02	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	64	1	1894	3	Y	2					9
							2	9									
03	2790	X	2087	-0-	-703	-0-	72	1	2015	3	Y	-0-					9
04	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	67	1	1928	3	Y	4					13
							4	9									
05	2108	X	2054	-0-	-54	-0-	69	1	1982	3	Y	3					16
							3	9									
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	2108	X	1959	-0-	-149	-0-	69	1	1890	3	Y	-0-					10

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-					54
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	79	1	1340	3	N	-0-					54
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	75	1	1261	3	N	-0-					54
05	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	71	1	1211	3	N	-0-					54
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	73	1	1139	3	N	-0-					54
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	86	1	1138	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

02	232	N	172	-0-	-60	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					1
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					1
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					1
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	3	Y	2					3
							2	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	3	N	-0-					8
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	225	1	3818	3	N	-0-					8
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	226	1	3805	3	N	-0-					8
							3	4									
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	223	1	3800	3	N	-0-					8
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	247	1	3844	3	N	-0-					8
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	271	1	3624	3	N	-0-					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	3	Y	3					12
							3	9									
03	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	85	1	2389	3	Y	-0-					12
04	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	72	1	2087	3	Y	4					16
							4	9									
05	2697	X	1794	-0-	-903	-0-	60	1	1731	3	Y	3					19
							3	9									
06	2610	X	1919	-0-	-691	-0-	65	1	1851	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
07	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					11

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1696	3	N	-0-					33
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	60	1	1776	3	N	8					41
							9	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	3	N	-0-					41
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	3	N	20					61
							22	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	3	N	-0-					61
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	127	1	1684	3	N	2					63
							2	9									

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

02	522	N	455	-0-	-67	-0-	23	1	432	3	N	-0-					64
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	29	1	502	3	N	-0-					64
04	510	N	383	-0-	-127	-0-	21	1	362	3	N	-0-					64
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	3	N	-0-					64
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					64
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

02	1943	X	1390	-0-	-553	-0-	46	1	1342	3	Y	2					8
							2	9									
03	2077	X	1374	-0-	-703	-0-	47	1	1327	3	Y	-0-					8
04	2010	X	1113	-0-	-897	-0-	36	1	1076	3	Y	1					9
							1	9									
05	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	3					12
							3	9									
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
*07	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	3	Y	-0-					9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3484	-0-	-460	-0-	112 4	1 9	3368	3	Y	4					11
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	156	1	4358	3	Y	-0-					11
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	141 9	1 9	4072	3	Y	8					19
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	127 8	1 9	3655	3	Y	7					26
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	140 6	1 9	3957	3	Y	5	16	1			15
07	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	129	1	3540	3	Y	-0-					15

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
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					21
03	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					21
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					21
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					21
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					21
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	3	N	-0-					6
03	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	92	1	1555	3	N	-0-					6
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	94	1	1583	3	N	-0-					6
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	3	N	-0-					6
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	107	1	1660	3	N	-0-					6
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	122	1	1629	3	N	-0-					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1153	3	Y	1					5
							1	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	3	Y	-0-					5
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1261	3	Y	3					8
							3	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	2					10
							2	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
*07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	3	Y	-0-					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	89	1	2630	3	Y	3					11
							3	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	102	1	2866	3	Y	-0-					11
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2715	3	Y	6					17
							7	9									
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	91	1	2611	3	Y	4					21
							4	9									
06	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	94	1	2666	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
07	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	90	1	2466	3	Y	-0-					13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	110	1	3322	3	Y	4					19
							4	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	110	1	3120	3	Y	-0-					19
04	3300	X	2976	-0-	-324	-0-	99	1	2870	3	Y	6					25
							7	9									
05	3658	X	2814	-0-	-844	-0-	95	1	2715	3	Y	4					29
							4	9									
06	3540	X	1240	-0-	-2300	-0-	40	1	1198	3	Y	2	16	1			15
							2	9									
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	136	1	3736	3	Y	-0-					15

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
02	1566	X	1268	-0-	-298	-0-	41	1	1225	3	Y	2					7
							2	9									
03	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	48	1	1335	3	Y	-0-					7
04	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	3	Y	2					9
							2	9									
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1482	3	Y	3					12
							3	9									
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	54	1	1537	3	Y	1	6	1			7
							1	9									
07	1798	X	1540	-0-	-258	-0-	54	1	1486	3	Y	-0-					7

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	210	1	6251	3	Y	8					22
							9	9									
03	6169	X	5798	-0-	-371	-0-	198	1	5600	3	Y	-0-					22
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	235	1	6828	3	Y	14					36
							15	9									
05	6913	X	5939	-0-	-974	-0-	201	1	5728	3	Y	9					45
							10	9									
06	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	206	1	5881	3	Y	9	27	1			27
							10	9									
07	7316	X	5847	-0-	-1469	-0-	206	1	5641	3	Y	-0-					27

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	Y	1					4
							1	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	3	Y	-0-					4
04	960	N	705	-0-	-255	-0-	24	1	680	3	Y	1					5
							1	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	1					6
							1	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	Y	-0-	3	1			3
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					3

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	N	-0-					38
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	-0-					38
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	N	-0-					38
05	1240	N	895	-0-	-345	-0-	27	1	840	2	N	25					63
							28	9									
06	1110	N	954	-0-	-156	-0-	32	1	922	2	N	-0-					63
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	2	N	-0-					63

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

02	5713	X	5489	-0-	-224	-0-	295	1	5172	3	Y	20	20	1			23
							22	9									
03	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	262	1	5567	3	Y	11	18	1			16
							12	9									
04	5760	X	5728	-0-	-32	-0-	306	1	5413	3	Y	8	16	1			8
							9	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	314	1	5947	3	Y	12					20
							13	9									
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	265	1	5495	3	Y	19	17	1			22
							21	9									
07	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	209	1	5548	3	Y	25	20	1			27
							28	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	468	1	2910	3	Y	-0-					32
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	509	1	3272	3	Y	-0-					32
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	498	1	3177	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	495	1	3174	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	403	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	373	1	2979	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	1			-0-
05	14B2 EXT		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3252	3	Y	20	20	1			22
							22	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	179	1	3809	3	Y	11	18	1			15
							12	9									
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	196	1	3464	3	Y	8	17	1			6
							9	9									
05	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	163	1	3099	3	Y	12					18
							13	9									
06	3780	X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3433	3	Y	13	15	1			16
							14	9									
07	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	140	1	3707	3	Y	12	14	1			14
							13	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					11
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					11
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

02	580	N	577	-0-	-3	-0-	31	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5380	-0-	-246	-0-	325	1	5032	3	Y	21					50
							23	9									
03	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	419	1	5366	3	Y	-0-					50
04	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	388	1	5228	3	Y	-0-	49	1			1
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	438	1	5339	3	Y	-0-					1
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	372	1	5147	3	Y	25					26
							28	9									
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	429	1	5267	3	Y	-0-					26

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	657	1	4227	3	Y	-0-					10
03	5208	X	5156	-0-	-52	-0-	644	1	4512	3	Y	-0-					10
04	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	607	1	4022	3	Y	-0-					10
05	5208	X	4818	-0-	-390	-0-	609	1	4209	3	Y	-0-					10
06	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	643	1	4192	3	Y	-0-					10
07	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	642	1	4164	3	Y	-0-					10

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	285	1	1835	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	282	1	1970	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	276	1	1828	3	Y	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	301	1	2081	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	254	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	230	1	1497	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	3	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	83	1	1456	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	77	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	70	1	1442	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	781	-0-	-800	-0-	28	1	753	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4241	-0-	-196	-0-	585	1	3643	3	Y	12					84
							13	9									
03	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	595	1	3830	3	Y	13					97
							14	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	608	1	3880	3	Y	15	4	1			108
							17	9									
05	4464	X	4349	-0-	-115	-0-	588	1	3761	3	Y	-0-					108
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	525	1	3846	3	Y	24					132
							26	9									
07	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	468	1	3742	3	Y	5					137
							6	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	811	-0-	-146	-0-	68	1	743	3	Y	-0-					17
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					17
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	Y	-0-					17
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	88	1	996	3	Y	-0-					17
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	-0-					17
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	63	1	863	3	Y	-0-					17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2652	-0-	-393	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					21
							475	3									
03	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	122	1	2027	2	Y	-0-					21
							447	3									
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2003	2	Y	-0-	11	1			10
							418	3									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	2	Y	1					11
							412	3	1	9							
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	2					13
							229	3	2	9							
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	-0-					13
							208	3									

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2252	-0-	-213	-0-	100	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
05	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
06	2160	N	2124	-0-	-36	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							304	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	87	-0-	-116	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	3	Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	61	1	1612	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

02	377	N	369	-0-	-8	-0-	45	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

02	4060	X	3756	-0-	-304	-0-	202	1	3532	3	Y	20	20	1			25
							22	9									
03	4185	X	4092	-0-	-93	-0-	184	1	3897	3	Y	10	18	1			17
							11	9									
04	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	212	1	3746	3	Y	8	16	1			9
							9	9									
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	204	1	3876	3	Y	12					21
							13	9									
06	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	176	1	3640	3	Y	13	14	1			20
							14	9									
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	157	1	4160	3	Y	13	14	1			19
							14	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
06	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	32	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	23	1	605	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3463	-0-	-104	-0-	154 622	1 3	2687	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	172 638	1 3	2893	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3541	-0-	-119	-0-	172 577	1 3	2792	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	171 584	1 3	2969	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3599	-0-	-1	-0-	160 540	1 3	2899	2	N	-0-					-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	167 512	1 3	3014	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	178 723	1 3	3125	2	Y	-0-					-0-
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	194 718	1 3	3267	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	199 675	1 3	3257	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	2497	-0-	-1843	-0-	114 391	1 3	1992	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	168 567	1 3	3039	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2438	-0-	-1871	-0-	111 336	1 3	1991	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	243	1	4246	3	Y	21	19	1			28
							23	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	217	1	4612	3	Y	11	18	1			21
							12	9									
04	4980	X	4609	-0-	-371	-0-	247	1	4353	3	Y	8	16	1			13
							9	9									
05	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	233	1	4411	3	Y	12					25
							13	9									
06	4830	X	4461	-0-	-369	-0-	205	1	4242	3	Y	13	14	1			24
							14	9									
07	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	166	1	4385	3	Y	12	13	1			23
							13	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1424	-0-	-55	-0-	86	1	1338	3	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	114	1	1536	3	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	130	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	Y	-0-					-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	113	1	1382	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 #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	130	1	2267	3	Y	20	20	1			26
							22	9									
03	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	122	1	2580	3	Y	10	18	1			18
							11	9									
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	147	1	2587	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	132	1	2510	3	Y	12					22
							13	9									
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	3	Y	13	14	1			21
							14	9									
*07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	104	1	2737	3	Y	13	14	1			20
							14	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	3	Y	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	3	Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	76	1	1571	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	64	1	1700	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

02	493	N	458	-0-	-35	-0-	38	1	420	3	Y	-0-					15
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	38	1	426	3	Y	-0-					15
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-					15
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					15
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-					15
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					15

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

02	725	N	637	-0-	-88	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	28	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	6	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

02	1334	N	438	-0-	-896	-0-	24	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	392	-0-	-1096	-0-	18	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	511	-0-	-809	-0-	27	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	16	1	427	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
							16	3									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							6	3									
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	2088	3	N	-0-					32
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	157	1	2241	3	N	2	26	1			8
							2	9									
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	103	1	1482	3	N	26	25	1			9
							29	9									
05	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	127	1	1780	3	N	13					22
							14	9									
06	2160	N	1315	-0-	-845	-0-	88	1	1207	3	N	18					40
							20	9									
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	3	N	-0-					40

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

02	5075	X	4597	-0-	-478	-0-	279	1	4318	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	362	1	4647	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4958	-0-	-172	-0-	342	1	4616	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5107	-0-	-70	-0-	387	1	4720	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4824	-0-	-36	-0-	325	1	4495	3	N	4					4
							4	9									
*07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	389	1	4763	3	N	-0-					4

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

02	1972	N	1938	-0-	-34	-0-	117	1	1821	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2141	-0-	-246	-0-	155	1	1986	3	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	135	1	1819	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	157	1	1912	3	N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	143	1	1983	3	N	-0-					-0-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	161	1	1979	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

02	3364	X	3185	-0-	-179	-0-	429	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	424	1	2973	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	411	1	2723	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	417	1	2876	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	420	1	2739	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	448	1	2914	3	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	210	1	1348	3	Y	-0-					4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	211	1	1476	3	Y	-0-					4
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	219	1	1446	3	Y	-0-					4
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	209	1	1452	3	Y	-0-					4
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	212	1	1376	3	Y	-0-					4
07	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	198	1	1288	3	Y	-0-					4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	84	1	1302	3	N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	105	1	1416	3	N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	101	1	1395	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	117	1	1430	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	5430	-0-	-196	-0-	240	1	4213	2	Y	-0-					-0-
							977	3									
03	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	267	1	4532	2	Y	-0-					-0-
							1001	3									
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	275	1	4489	2	Y	-0-					-0-
							931	3									
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	275	1	4776	2	Y	-0-					-0-
							938	3									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	255	1	4628	2	Y	-0-					-0-
							862	3									
*07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	267	1	4817	2	Y	-0-					-0-
							817	3									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	20	15	1			17
							22	9									
03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	3	N	21	21	1			17
							23	9									
04	2460	X	1838	-0-	-622	-0-	98	1	1723	3	N	15	23	1			9
							17	9									
05	2542	X	977	-0-	-1565	-0-	48	1	904	3	N	23					32
							25	9									
06	2250	X	409	-0-	-1841	-0-	18	1	363	3	N	25	27	1			30
							28	9									
07	1891	N	323	-0-	-1568	-0-	12	1	311	3	N	-0-	30	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1771	-0-	-85	-0-	96	1	1675	3	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	N	21	11	1			10
							23	9									
04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	95	1	1677	3	N	15	17	1			8
							17	9									
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	90	1	1701	3	N	23					31
							25	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	3	N	25	25	1			31
							28	9									
07	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	63	1	1656	3	N	13	19	1			25
							14	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

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
02	9918	X	9602	-0-	-316	-0-	425	1	7452	2	N	2					23
							1723	3	2	9							
03	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	460	1	7738	2	N	2					25
							1704	3	2	9							
04	10260	X	9542	-0-	-718	-0-	459	1	7483	2	N	47	62	1			10
							1548	3	52	9							
05	10602	X	10126	-0-	-476	-0-	463	1	8076	2	N	-0-					10
							1587	3									
06	9990	X	9577	-0-	-413	-0-	428	1	7714	2	N	-0-					10
							1435	3									
07	10261	X	9599	-0-	-662	-0-	433	1	7837	2	N	2					12
							1327	3	2	9							

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

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
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	N	-0-					-0-
							352	3									
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	2	N	-0-					-0-
							345	3									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1614	2	N	-0-					-0-
							334	3									
05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	87	1	1555	2	N	-0-					-0-
							308	3									
06	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	76	1	1380	2	N	-0-					-0-
							258	3									
07	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	71	1	1300	2	N	-0-					-0-
							221	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

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
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	3	N	23	19	1			7
							25	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	144	1	1028	3	N	7					14
							8	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	N	8	19	1			3
							9	9									
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	123	1	1023	3	N	11					14
							12	9									
06	1140	N	710	-0-	-430	-0-	83	1	608	3	N	17	19	1			12
							19	9									
07	1147	N	722	-0-	-425	-0-	93	1	629	3	N	-0-					12

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	-0-					15
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	52	1	599	3	Y	-0-					15
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	-0-					15
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	62	1	710	3	Y	-0-					15
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	-0-					15
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	Y	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	88	1	1874	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	88	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	81	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	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

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	25	1	122	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	29	1	123	2	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	26	1	100	2	N	1					1
							1	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	39	1	111	2	N	1					1
							1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3364	2	20	9	N	18	18	1			13
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3897	2	20	9	N	18	19	1			12
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3606	2	14	9	N	13	19	1			6
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3664	2	18	9	N	16	10	1			12
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3209	2	17	9	N	15	19	1			8
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3582	2	14	9	N	13	10	1			11

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

02	2001	N	1893	-0-	-108	-0-	327	1	1558	2	N	7	9	1			5
							8	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	390	1	1911	2	N	8	8	1			5
							9	9									
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	425	1	1776	2	N	7	9	1			3
							8	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	535	1	2064	2	N	6	4	1			5
							7	9									
06	2250	N	1899	-0-	-351	-0-	429	1	1461	2	N	8	9	1			4
							9	9									
07	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	175	1	504	2	N	3	4	1			3
							3	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

02	754	N	711	-0-	-43	-0-	707	2	4	9	N	4	4	1			3
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3	4	1			2
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	N	3	4	1			1
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3	2	1			2
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1			2
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	751	2	2	9	N	2	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 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
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3561	2	21	9	N	19	22	1			13
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4957	2	17	9	N	15	18	1			10
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4659	2	14	9	N	13	17	1			6
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4425	2	13	9	N	12	8	1			10
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3988	2	17	9	N	15	17	1			8
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	N	10	9	1			9

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5	5	1			4
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4	5	1			3
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	N	4	5	1			2
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4	3	1			3
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5	6	1			2
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	N	4	3	1			3

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

02	1450	N	1447	-0-	-3	-0-	249	1	1188	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	254	1	1244	2	N	8	9	1			5
							9	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	327	1	1363	2	N	7	9	1			3
							8	9									
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	345	1	1331	2	N	6	4	1			5
							7	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	367	1	1248	2	N	8	9	1			4
							9	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	425	1	1222	2	N	6	5	1			5
							7	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	722	2	N	4	5	1			3
							4	9									
03	930	N	795	-0-	-135	-0-	134	1	655	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	900	N	727	-0-	-173	-0-	140	1	585	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	930	N	750	-0-	-180	-0-	154	1	593	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	641	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	237	1	680	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

02	522	N	466	-0-	-56	-0-	463	2	3	9	N	3	3	1			2
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	1			2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	3	1			1
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	1	1			2
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2	3	1			1
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2	1	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -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
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	19	1	89	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4	4	1			3
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	2	4	9	N	4	4	1			3
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	4	1			1
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	2	1			3
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4	5	1			2
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3	2	1			3

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
02	2842	X	2590	-0-	-252	-0-	2575	2	15	9	N	14	14	1			10
03	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	2994	2	15	9	N	14	15	1			9
04	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2866	2	12	9	N	11	15	1			5
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2921	2	13	9	N	12	8	1			9
06	2910	N	2821	-0-	-89	-0-	2807	2	14	9	N	13	15	1			7
07	2976	N	2961	-0-	-15	-0-	2951	2	10	9	N	9	8	1			8

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
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	426	2	1	9	Y	1	1	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
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	448	1	2136	2	N	10	3	1			7
							11	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	503	1	2466	2	N	12	11	1			8
							13	9									
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	560	1	2338	2	N	10	14	1			4
							11	9									
05	3100	N	3106	-0-	6	6	637	1	2457	2	N	11	7	1			8
							12	9									
06	2880	N	2827	-0-	-53	-0-	639	1	2175	2	N	12	14	1			6
							13	9									
07	3007	N	2559	-0-	-448	-0-	658	1	1892	2	N	8	7	1			7
							9	9									

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	345	2	1	9	N	1	2	1			1
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	433	2	2	9	N	2	2	1			1
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	441	2	2	9	N	2	2	1			1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	N	1	1	1			1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			1
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	393	2	1	9	N	1	1	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1175	-0-	-101	-0-	1168	2	7	9	N	6	7	1			4
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1248	2	7	9	N	6	6	1			4
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1244	2	4	9	N	4	6	1			2
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	N	5	3	1			4
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	N	5	6	1			3
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1280	2	4	9	N	4	3	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	192	1	916	2	N	8	7	1			5
							9	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	805	2	N	5	7	1			3
							6	9									
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	229	1	958	2	N	3	5	1			1
							3	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	314	1	1211	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	299	1	1018	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	297	1	854	2	N	3	2	1			3
							3	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	1	1			1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	1	1			1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	1	1			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2	1	1			1
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	533	1	2542	2	N	18	19	1			12
							20	9									
03	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	522	1	2557	2	N	15	17	1			10
							17	9									
04	3390	X	2692	-0-	-698	-0-	517	1	2161	2	N	13	17	1			6
							14	9									
05	3503	X	1035	-0-	-2468	-0-	212	1	819	2	N	4	7	1			3
							4	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

02	812	N	765	-0-	-47	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	2	1			3
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3	9	Y	3	4	1			2
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	35	1 9	166	2	Y	1	1	1			1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1 9	218	2	Y	1	1	1			1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	49	1 9	203	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	53	1 9	206	2	Y	2	1	1			1
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	54	1 9	183	2	Y	1	1	1			1
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	63	1 9	180	2	Y	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

02	551	N	502	-0-	-49	-0-	499	2	3	9	N	3	3	1			2
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	535	2	3	9	N	3	3	1			2
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	564	2	2	9	N	2	3	1			1
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	1	1			2
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2	3	1			1
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

02	2233	X	1842	-0-	-391	-0-	1832	2	10	9	N	9	9	1			6
03	2480	X	1249	-0-	-1231	-0-	1242	2	7	9	N	6	8	1			4
04	2370	N	1308	-0-	-1062	-0-	1302	2	6	9	N	5	7	1			2
05	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1647	2	9	9	N	8	4	1			6
06	1200	N	830	-0-	-370	-0-	822	2	8	9	N	7	9	1			4
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5	4	1			5

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	13	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	15	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	59	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	256	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	76	1	257	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	87	1	252	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	95	1	451	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	101	1	494	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	458	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	117	1	453	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	127	1	434	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	146	1	420	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 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
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	249	1	1186	2	N	7	8	1			5
							8	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	256	1	1254	2	N	8	8	1			5
							9	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	289	1	1205	2	N	6	8	1			3
							7	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	N	6	4	1			5
							7	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1140	2	N	7	8	1			4
							8	9									
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	395	1	1138	2	N	4	4	1			4
							4	9									

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	129	1	614	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	665	2	N	4	4	1			3
							4	9									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	170	1	657	2	N	4	2	1			3
							4	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	183	1	624	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	214	1	615	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

02	203	N	187	-0-	-16	-0-	32	1	154	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	29	1	140	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	28	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	1					1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	1					1
							1	9									

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

02	58	N	31	-0-	-27	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

02	4118	X	3846	-0-	-272	-0-	3824	2	22	9	N	20	20	1			14
03	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	3868	2	22	9	N	20	21	1			13
04	4260	X	3076	-0-	-1184	-0-	3059	2	17	9	N	15	21	1			7
05	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3911	2	20	9	N	18	11	1			14
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4343	2	21	9	N	19	23	1			10
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4349	2	17	9	N	15	12	1			13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	1830	-0-	-403	-0-	1819	2	11	9	N	10	10	1			7
03	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2119	2	10	9	N	9	10	1			6
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	N	7	10	1			3
05	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1783	2	9	9	N	8	5	1			6
06	2070	N	1492	-0-	-578	-0-	1483	2	9	9	N	8	10	1			4
07	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1352	2	6	9	N	5	5	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
02	2204	N	1892	-0-	-312	-0-	1880	2	12	9	N	11	12	1			8
03	2294	N	1739	-0-	-555	-0-	1729	2	10	9	N	9	11	1			6
04	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2070	2	7	9	N	6	9	1			3
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7	9	N	6	4	1			5
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7	8	1			4
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	N	5	4	1			5

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2445	-0-	-194	-0-	2432	2	13	9	N	12	13	1			18
03	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	2656	2	13	9	N	12	13	1			17
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9	9	N	8	12	1			13
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11	9	N	10	6	1			17
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12	9	N	11	13	1			15
07	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	2709	2	8	9	N	7	6	1			16

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		90	-0-	90	471	90	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	98	-0-	-471	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		309	-0-	309	1674	309	3			Y	-0-					-0-
03	1300	N	309	-0-	-991	683	309	3			Y	-0-					-0-
04	934	N	251	-0-	-683	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-					2
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	N	-0-					2
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	1					3
							1	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	825	2	N	1					4
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	N	-0-					4
07	496	N	231	-0-	-265	-0-	12	1	218	2	N	1					5
							1	9									

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
02	406	N	328	-0-	-78	-0-	12	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	13	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	14	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	2	10	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	1771	-0-	-678	-0-	139	1	1630	2	N	2					2
							2	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	186	1	2384	2	N	1					2
							1	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	135	1	1602	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	158	1	1729	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	797	-0-	-1001	-0-	61	1	735	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1922	X	897	-0-	-1025	-0-	70	1	825	2	N	2					2
							2	9									
04	1170	X	877	-0-	-293	-0-	68	1	808	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	101	1	1288	2	N	1					2
							1	9									
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	129	1	1537	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	132	1	1450	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1207	-0-	-214	-0-	93	1	1113	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	102	1	1190	2	N	2					2
							2	9									
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	100	1	1187	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1					2
							1	9									
06	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	96	1	1140	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	116	1	1272	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	131	1	1579	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	154	1	1804	2	N	2					2
							2	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	140	1	1666	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	1					2
							1	9									
06	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	129	1	1535	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	121	1	1323	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	526	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1					1
							1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	908	2	N	1					2
							1	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2592	-0-	-279	-0-	199	1	2392	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	227	1	2660	2	N	2					2
							2	9									
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	214	1	2550	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	223	1	2856	2	N	1					2
							1	9									
06	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	209	1	2475	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	226	1	2474	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	4	1	108	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	10	2	1			8
							11	9									
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	96	2	N	8	8	1			8
							9	9									
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	7	9	1			6
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2033	-0-	-287	-0-	76	1	1934	2	N	21	14	1			24
							23	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2366	2	N	40	25	1			39
							44	9									
04	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	80	1	1915	2	N	64	101	1			2
							70	9									
05	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	81	1	1916	2	N	48	13	1			37
							53	9									
06	2430	N	1662	-0-	-768	-0-	65	1	1556	2	N	37	37	1			37
							41	9									
07	2139	N	1361	-0-	-778	-0-	69	1	1246	2	N	42	45	1			34
							46	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	10	1	245	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	10	1	241	2	N	10	2	1			8
							11	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	4	1	95	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	231	2	N	7	9	1			6
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	28	1	499	2	N	8	9	1			7
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	877	-0-	-196	-0-	33	1	840	2	N	4	3	1			4
							4	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	56	1	1504	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1682	2	N	10	14	1			-0-
							11	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	2	N	26	8	1			26
							29	9									
07	1488	N	986	-0-	-502	-0-	50	1	907	2	N	26	31	1			21
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	91	-0-	-141	-0-	3	1	86	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	5	1	1			4
							6	9									
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	4	4	1			4
							4	9									
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	167	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3363	-0-	-88	-0-	126	1	3220	2	N	15	7	1			17
							17	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	148	1	4014	2	N	23	18	1			22
							25	9									
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	166	1	3991	2	N	53	73	1			2
							58	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	148	1	3493	2	N	48	13	1			37
							53	9									
06	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	143	1	3411	2	N	20	37	1			20
							22	9									
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	177	1	3181	2	N	9	22	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	226	-0-	-1050	-0-	5	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	315	-0-	-367	-0-	6	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	8	1	475	2	Y	-0-					-0-
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	187	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	7	1	165	2	N	9	12	1			-0-
							10	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	9	2	1			7
							10	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	7	7	1			7
							8	9									
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	9	9	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	3000	N	3627	-0-	627	627	146	1	3472	2	N	8	8	1			8
							9	9									
*07	2060	N	1433	-0-	-627	-0-	73	1	1315	2	N	41	16	1			33
							45	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	971	2	Y	2					2
							2	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	85	1	1008	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	Y	1	2	1			1
							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 #: 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
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	489	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	611	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	26	1	470	2	N	9	10	1			7
							10	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

02	1392	N	1271	-0-	-121	-0-	110	1	1161	2	Y	-0-					5
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	Y	-0-					5
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	128	1	1516	2	Y	20					25
							22	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	106	1	1319	2	Y	-0-					25
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					25
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					25

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1025	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1170	2	Y	2					2
							2	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	1					2
							1	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	73	1	851	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

02	261	N	234	-0-	-27	-0-	9	1	217	2	N	7	2	1			8
							8	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	N	6	8	1			6
							7	9									
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	3	1	72	2	N	2	8	1			-0-
							2	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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 #: 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
02	2378	X	2227	-0-	-151	-0-	84	1	2143	2	N	-0-					9
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	97	1	2625	2	N	-0-					9
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	2	N	4					13
							4	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	126	1	2965	2	N	4					17
							4	9									
06	3000	N	3115	-0-	115	115	126	1	2988	2	N	1					18
							1	9									
07	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	123	1	2208	2	N	2					20
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	2					2
							2	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	-0-					2
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					2
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	17	1	406	2	N	-0-					2
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-					2
07	465	N	228	-0-	-237	-0-	12	1	216	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	N	9	13	1			-0-
							10	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	7	8	1			7
							8	9									
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	9	9	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	N	-0-					9
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					9
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	N	4					13
							4	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	83	1	1951	2	N	4					17
							4	9									
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	69	1	1636	2	N	1					18
							1	9									
07	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	77	1	1381	2	N	-0-					18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	N	4	7	1			5
							4	9									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	75	1	1800	2	N	10	14	1			-0-
							11	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	2	N	10	3	1			7
							11	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	7	7	1			7
							8	9									
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	57	1	1031	2	N	7	8	1			6
							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 #: 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1336	2	N	-0-					7
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	78	1	2118	2	N	-0-					7
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	53	1	1241	2	N	2					9
							2	9									
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	92	1	2155	2	N	4					13
							4	9									
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	48	1	1144	2	N	-0-					13
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	64	1	1148	2	N	-0-					13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	7	8	1			7
							8	9									
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	9	9	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	8	8	1			8
							9	9									
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	9	10	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-					10
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	N	-0-					10
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1447	2	N	2					12
							2	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	2	N	3					15
							3	9									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	80	1	1904	2	N	-0-					15
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-					15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

02	2900	N	3009	-0-	109	109	113	1	2892	2	N	4	2	1			5
							4	9									
03	3100	N	3317	-0-	217	326	120	1	3179	2	N	16	5	1			16
							18	9									
04	3000	N	3361	-0-	361	687	132	1	3171	2	N	53	67	1			2
							58	9									
05	3311	X	2624	-0-	-687	-0-	105	1	2466	2	N	48	13	1			37
							53	9									
06	2340	X	2158	-0-	-182	-0-	86	1	2050	2	N	20	37	1			20
							22	9									
07	2418	X	1079	-0-	-1339	-0-	56	1	1015	2	N	7	22	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	10	14	1			-0-
							11	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	100	2	N	8	9	1			7
							9	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	506	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1248	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	2	N	35	38	1			1
							39	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	18	5	1			14
							20	9									
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	15	1	340	2	N	4	14	1			4
							4	9									
07	1147	N	301	-0-	-846	-0-	16	1	279	2	N	5	5	1			4
							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 #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1228	2	N	5	3	1			5
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	841	2	N	4	5	1			4
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	786	2	N	10	14	1			-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	28 12	1 9	665	2	N	11	3	1			8
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	957	2	N	8	8	1			8
07	868	N	519	-0-	-349	-0-	27 9	1 9	483	2	N	8	9	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	322	2	N	4	3	1			4
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	323	2	N	4	4	1			4
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	410	2	N	10	14	1			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	542	2	N	11	3	1			8
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	455	2	N	6	8	1			6
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	459	2	N	9	8	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	429	2	N	3	2	1			4
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	382	2	N	3	4	1			3
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	453	2	N	6	9	1			-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	13 9	1 9	295	2	N	8	2	1			6
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	12 7	1 9	287	2	N	6	6	1			6
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	11 7	1 9	191	2	N	6	7	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	68	2	N	5	3	1			5
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	105	2	N	4	5	1			4
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	105	2	N	11	15	1			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	125	2	N	11	3	1			8
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	113	2	N	8	8	1			8
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	96	2	N	8	9	1			7

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

02	377	N	356	-0-	-21	-0-	83	1	273	2	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	115	1	336	2	Y	-0-					1
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	113	1	307	2	Y	-0-					1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	101	1	293	2	Y	-0-					1
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	109	1	281	2	Y	-0-					1
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	371	1	1132	2	Y	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					2
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-					2
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					2
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	2					4
							2	9									
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	4	1	104	2	N	-0-					4
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	168	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	5	1	145	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	5	7	1			-0-
							6	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	14	1	330	2	N	4	1	1			3
							4	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	4	3	1			4
							4	9									
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	18	1	318	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1316	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1597	2	N	3					3
							3	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	72	1	1687	2	N	3					6
							3	9									
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	64	1	1523	2	N	-0-					6
07	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	71	1	1271	2	N	-0-					6

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	1					3
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	59	1	1594	2	N	-0-					3
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	58	1	1389	2	N	2					5
							2	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1633	2	N	1					6
							1	9									
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	47	1	1123	2	N	1					7
							1	9									
07	1302	N	818	-0-	-484	-0-	43	1	774	2	N	1					8
							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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	N	-0-					8
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					8
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					8
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	59	1	1383	2	N	-0-					8
06	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					8
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					8

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

02	1885	N	1398	-0-	-487	-0-	121	1	1277	2	Y	-0-					13
03	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	134	1	1474	2	Y	-0-					13
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	125	1	1471	2	Y	20					33
							22	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	Y	-0-					33
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	146	1	1715	2	Y	-0-					33
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	Y	-0-					33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	149	1	3787	2	N	1					9
							1	9									
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	165	1	4458	2	N	-0-					9
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	195	1	4688	2	N	1					10
							1	9									
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	205	1	4821	2	N	1					11
							1	9									
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					11
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	198	1	3551	2	N	3					14
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 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
02	3045	X	2869	-0-	-176	-0-	107	1	2721	2	N	37	15	1			41
							41	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	131	1	3552	2	N	26	41	1			26
							29	9									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	149	1	3592	2	N	53	77	1			2
							58	9									
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	146	1	3436	2	N	50	13	1			39
							55	9									
06	3420	X	2913	-0-	-507	-0-	114	1	2722	2	N	70	40	1			69
							77	9									
07	3534	X	2673	-0-	-861	-0-	138	1	2488	2	N	43	77	1			35
							47	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

02	1160	N	994	-0-	-166	-0-	86	1	908	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	101	1	1116	2	Y	-0-					5
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	90	1	1064	2	Y	20					25
							22	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					25
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	88	1	1033	2	Y	-0-					25
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	106	1	1227	2	Y	-0-					25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	308	2	N	9	13	1			-0-
							10	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	13	1	240	2	N	8	9	1			7
							9	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	2	Y	-0-					1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	53	1	590	2	Y	-0-					1
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	10	1	120	2	Y	5					6
							6	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-					6
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	57	1	669	2	Y	-0-					6
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					6

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

02	232	N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	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
02	1421	X	1070	-0-	-351	-0-	40	1	1029	2	N	1					3
							1	9									
03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1352	2	N	-0-					3
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	65	1	1555	2	N	2					5
							2	9									
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	60	1	1421	2	N	2					7
							2	9									
06	1350	X	830	-0-	-520	-0-	33	1	797	2	N	-0-					7
07	1674	X	868	-0-	-806	-0-	46	1	822	2	N	-0-					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	8	8	1			8
							9	9									
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1216	2	N	8	9	1			7
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
02	1102	N	995	-0-	-107	-0-	76	1 9	918	2	N	1	8	1			-0-
03	837	N	581	-0-	-256	-0-	46	1 9	534	2	N	1					1
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1 9	887	2	N	2	2	1			1
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	70	1 9	900	2	N	1					2
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1 9	806	2	N	1	1	1			2
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	76	1 9	837	2	N	1	2	1			1

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1 9	90	2	N	1					1
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					1

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
02	1160	N	1014	-0-	-146	-0-	78	1 9	935	2	N	1	10	1			-0-
03	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	79	1 9	927	2	N	1					1
04	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	85	1 9	1011	2	N	2	2	1			1
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1 9	1069	2	N	1					2
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	71	1 9	848	2	N	1	1	1			2
07	1147	N	791	-0-	-356	-0-	66	1 9	724	2	N	1	2	1			1

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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1 17 9	1127	2	N	15	3	1			15
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1 11 9	1448	2	N	10	15	1			10
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1 10 9	1102	2	N	9	19	1			-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1 12 9	1413	2	N	11	3	1			8
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	1337	2	N	8	8	1			8
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	58	1 23 9	1034	2	N	21	12	1			17

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	N	2	10	1			67
							2	9									
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	73	1	800	2	N	4					71
							4	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	116	1	1371	2	N	9	2	1			78
							10	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	2	N	4					82
							4	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1189	2	N	1	1	1			82
							1	9									
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	96	1	1111	2	N	2	2	1			82
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	22	1	596	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	N	9	13	1			-0-
							10	9									
05	775	N	292	-0-	-483	-0-	12	1	273	2	N	6	2	1			4
							7	9									
06	600	N	245	-0-	-355	-0-	10	1	234	2	N	1	4	1			1
							1	9									
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	13	1	236	2	N	4	2	1			3
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	N	4	2	1			4
							4	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	51	1	1389	2	N	17	5	1			16
							19	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	2	N	47	62	1			1
							52	9									
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	43	11	1			33
							47	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	2	N	20	33	1			20
							22	9									
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	5	21	1			4
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	9	1	113	2	N	1					1
							1	9									
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-					1
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2105	2	N	16	3	1			16
							18	9									
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	82	1	2230	2	N	21	17	1			20
							23	9									
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2189	2	N	27	46	1			1
							30	9									
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	103	1	2425	2	N	10	3	1			8
							11	9									
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	106	1	2522	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	120	1	2153	2	N	8	9	1			7
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

02	3074	X	1943	-0-	-1131	-0-	92	1	1843	2	N	7	22	1			1
							8	9									
03	3286	X	148	-0-	-3138	-0-	147	1	1	9	N	1					2
04	2970	X	154	-0-	-2816	-0-	154	1			N	-0-					2
05	3038	X	152	-0-	-2886	-0-	152	1			N	-0-					2
06	2940	X	148	-0-	-2792	-0-	148	1			N	-0-					2
07	2077	X	2006	-0-	-71	-0-	106	1	1900	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1035	-0-	-205	-0-	55	1	980	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	504	2	N	5	3	1			5
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	626	2	N	4	5	1			4
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	614	2	N	11	15	1			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	658	2	N	11	3	1			8
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	597	2	N	8	8	1			8
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	26 9	1 9	475	2	N	8	9	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	113 17	1 9	2884	2	N	15	7	1			17
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	129 25	1 9	3507	2	N	23	18	1			22
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	132 31	1 9	3172	2	N	28	49	1			1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	127 37	1 9	2989	2	N	34	9	1			26
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	116 21	1 9	2769	2	N	19	26	1			19
07	3131	X	1915	-0-	-1216	-0-	100 23	1 9	1792	2	N	21	23	1			17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	111 1	1 9	1334	2	N	1	10	1			-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	1488	2	N	2					2
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	105 1	1 9	1250	2	N	1	2	1			1
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	1528	2	N	1					2
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	110 1	1 9	1306	2	N	1	1	1			2
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	1282	2	N	1	2	1			1

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	322	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	790	-0-	-254	-0-	68	1	722	2	N	-0-					5
03	1364	N	951	-0-	-413	-0-	79	1	872	2	N	-0-					5
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	81	1	958	2	N	20					25
							22	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	2	N	-0-					25
06	930	N	858	-0-	-72	-0-	67	1	791	2	N	-0-					25
07	1085	N	455	-0-	-630	-0-	36	1	419	2	N	-0-					25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	2	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	734	-0-	-107	-0-	56	1	677	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	62	1	722	2	N	2					2
							2	9									
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	57	1	680	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	N	1					2
							1	9									
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	51	1	600	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	56	1	612	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	46	1	6	2	N	-0-					4
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	50	1	7	2	N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	1	8	2	N	-0-					4
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	52	1	7	2	N	-0-					4
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	51	1	7	2	N	-0-					4
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	N	-0-					4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	88	1	2253	2	N	1			9
							1	9							
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	98	1	2659	2	N	-0-			9
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	2	N	2			11
							2	9							
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2534	2	N	3			14
							3	9							
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	101	1	2406	2	N	1			15
							1	9							
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	109	1	1958	2	N	-0-			15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

02	87	N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	89	1	2257	2	N	-0-					9
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	N	-0-					9
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	112	1	2691	2	N	-0-					9
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	115	1	2713	2	N	-0-					9
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	N	1					10
							1	9									
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	110	1	1981	2	N	-0-					10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	21	12	1			24
							23	9									
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	2	N	7	24	1			7
							8	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	96	1	2310	2	N	11	18	1			-0-
							12	9									
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	105	1	2474	2	N	43	10	1			33
							47	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	2	N	78	34	1			77
							86	9									
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	98	1	1754	2	N	43	85	1			35
							47	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

02	1102	N	628	-0-	-474	-0-	48	1	579	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	641	2	N	1					1
							1	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	1					2
							1	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	79	1	870	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	259	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	13	1	312	2	N	10	14	1			-0-
							11	9									
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	12	1	288	2	N	9	2	1			7
							10	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	8	7	1			8
							9	9									
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	13	1	233	2	N	9	10	1			7
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	742	2	N	5	3	1			5
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	949	2	N	4	5	1			4
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41 12	1 9	987	2	N	11	15	1			-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1046	2	N	11	3	1			8
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41 9	1 9	966	2	N	8	8	1			8
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	781	2	N	8	9	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4 6	1 9	109	2	N	5	3	1			5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	136	2	N	4	5	1			4
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	136	2	N	11	15	1			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	4 10	1 9	101	2	N	9	2	1			7
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	123	2	N	6	7	1			6
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	5 9	1 9	87	2	N	8	7	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	411	2	N	3	1	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1440	2	N	4	7	1			6
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1549	2	N	4	6	1			4
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	1350	2	N	9	13	1			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78 12	1 9	1848	2	N	11	3	1			8
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1646	2	N	8	8	1			8
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	71 10	1 9	1280	2	N	9	10	1			7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1018	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	8	8	1			8
							9	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	N	9	10	1			7
							10	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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	83	1	978	2	N	1					1
							1	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1253	2	N	1					2
							1	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	863	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	N	3					3
							3	9									
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	21	1	578	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	570	N	148	-0-	-422	-0-	6	1	142	2	N	-0-	1	1			-0-
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	546	2	N	8	2	1			6
							9	9									
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	N	-0-	6	1			-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	547	-0-	-120	-0-	39	1	505	2	N	3	10	1			60
							3	9									
03	682	N	541	-0-	-141	-0-	41	1	499	2	N	1					61
							1	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	38	1	457	2	N	1	2	1			60
							1	9									
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	37	1	481	2	N	1					61
							1	9									
06	510	N	296	-0-	-214	-0-	23	1	272	2	N	1	1	1			61
							1	9									
07	527	N	220	-0-	-307	-0-	17	1	202	2	N	1	2	1			60
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	141	1	1698	2	N	4	8	1			1
							4	9									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	156	1	1831	2	N	3					4
							3	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	148	1	1762	2	N	4	6	1			2
							4	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	3					5
							3	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	136	1	1611	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	158	1	1731	2	N	3	5	1			4
							3	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1002	-0-	-71	-0-	71	1	929	2	N	2	10	1			20
							2	9									
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	74	1	903	2	N	2					22
							2	9									
04	1080	N	665	-0-	-415	-0-	51	1	613	2	N	1	2	1			21
							1	9									
05	1085	N	375	-0-	-710	-0-	27	1	348	2	N	-0-					21
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	70	1	836	2	N	2	1	1			22
							2	9									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	867	2	N	1	2	1			21
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	16	3	1			16
							18	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	119	114	1	3080	2	N	23	17	1			22
							25	9									
04	3000	N	3261	-0-	261	380	129	1	3101	2	N	28	49	1			1
							31	9									
05	3100	N	3057	-0-	-43	337	124	1	2923	2	N	9	3	1			7
							10	9									
06	3921	X	3584	-0-	-337	-0-	144	1	3431	2	N	8	7	1			8
							9	9									
07	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	146	1	2620	2	N	9	10	1			7
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	19	1	247	2	N	-0-					39
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-					39
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	2	N	-0-					39
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	16	1	208	2	N	-0-					39
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	17	1	202	2	N	-0-					39
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	8	1	97	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	1					9
							1	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					9
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	2	N	2					11
							2	9									
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	46	1	1090	2	N	2					13
							2	9									
06	1530	N	1055	-0-	-475	-0-	43	1	1012	2	N	-0-					13
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	55	1	993	2	N	-0-					13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

02	116	N	26	-0-	-90	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	5	3	1			5
							6	9									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	N	4	5	1			4
							4	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1485	2	N	11	15	1			-0-
							12	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	2	N	11	3	1			8
							12	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	2	N	8	8	1			8
							9	9									
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	77	1	1380	2	N	9	10	1			7
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1494	-0-	-362	-0-	70	1	1403	2	N	19	52	1			3
							21	9									
03	1395	N	90	-0-	-1305	-0-	89	1	1	9	N	1					4
04	1920	N	91	-0-	-1829	-0-	91	1			N	-0-					4
05	1612	N	104	-0-	-1508	-0-	104	1			N	-0-					4
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	1			N	-0-					4
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

02	2001	X	1900	-0-	-101	-0-	71	1	1807	2	N	20	15	1			24
							22	9									
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	90	1	2428	2	N	5	25	1			4
							6	9									
04	3000	N	3310	-0-	310	310	130	1	3136	2	N	40	43	1			1
							44	9									
05	3100	N	3588	-0-	488	798	144	1	3388	2	N	51	13	1			39
							56	9									
06	3000	N	3149	-0-	149	947	124	1	2939	2	N	78	40	1			77
							86	9									
*07	3531	X	2584	-0-	-947	-0-	131	1	2359	2	N	85	93	1			69
							94	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

02	3683	X	3495	-0-	-188	-0-	132	1	3362	2	N	1					9
							1	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	167	1	4514	2	N	-0-					9
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	190	1	4582	2	N	2					11
							2	9									
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	190	1	4482	2	N	9					20
							10	9									
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	176	1	4176	2	N	1					21
							1	9									
07	4278	X	3377	-0-	-901	-0-	178	1	3199	2	N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

02	261	N	106	-0-	-155	-0-	8	1	97	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	1					1
							1	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					1
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	23	1	269	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1690	-0-	-224	-0-	392	1	1292	2	N	5					166
							6	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	452	1	1324	2	N	23					189
							25	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	464	1	1263	2	N	-0-					189
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	472	1	1364	2	N	-0-					189
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	479	1	1237	2	N	-0-					189
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	445	1	1358	2	N	-0-					189

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
02	1914	N	1201	-0-	-713	-0-	56	1	1124	2	N	19	52	1			3
							21	9									
03	1581	N	75	-0-	-1506	-0-	74	1	1	9	N	1					4
04	1440	N	73	-0-	-1367	-0-	73	1			N	-0-					4
05	1271	N	82	-0-	-1189	-0-	82	1			N	-0-					4
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					4
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 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
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	938	-0-	-135	-0-	78	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	997	-0-	-212	-0-	81	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	69	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	931	2	N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	72	1	931	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	N	7	14	1			1
							8	9									
03	2387	X	125	-0-	-2262	-0-	124	1	1	9	N	1					2
04	2430	X	137	-0-	-2293	-0-	137	1			N	-0-					2
05	2542	X	147	-0-	-2395	-0-	147	1			N	-0-					2
06	2460	X	136	-0-	-2324	-0-	136	1			N	-0-					2
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	140	1	2514	2	N	-0-					2

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	22	1	3	2	N	-0-					3
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	25	1	3	2	N	-0-					3
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	1	3	2	N	-0-					3
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	2	N	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	19	1	3	2	N	-0-					3
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	1	2	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	81	1	2055	2	N	-0-					1
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	2	N	-0-					1
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	N	-0-					1
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	113	1	2656	2	N	1					2
							1	9									
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	111	1	2633	2	N	-0-					2
07	2418	N	2089	-0-	-329	-0-	110	1	1979	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	105	1	2674	2	N	15	7	1			17
							17	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	121	1	3288	2	N	23	18	1			22
							25	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	130	1	3133	2	N	53	73	1			2
							58	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	132	1	3103	2	N	24	7	1			19
							26	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	126	1	2989	2	N	26	19	1			26
							29	9									
07	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	132	1	2372	2	N	43	34	1			35
							47	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					39
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					39
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	-0-					-0-
06	720	N	656	-0-	-64	-0-	26	1	630	2	N	-0-					-0-
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

02	725	N	664	-0-	-61	-0-	57	1	606	2	N	1	10	1			6
							1	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	N	1					7
							1	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	856	2	N	21	2	1			26
							23	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	N	2					28
							2	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	1	2	1			27
							1	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

02	1044	N	950	-0-	-94	-0-	79	1	870	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	87	1	983	2	N	2					2
							2	9									
04	1140	N	996	-0-	-144	-0-	68	1	927	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	67	1	907	2	N	2					3
							2	9									
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	67	1	869	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	70	1	901	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	570	1	5181	2	N	35					141
							39	9									
03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	609	1	5306	2	N	129	237	1			33
							142	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	589	1	5077	2	N	20					53
							22	9									
05	6200	X	5678	-0-	-522	-0-	611	1	5021	2	N	42					95
							46	9									
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	598	1	5002	2	N	57					152
							63	9									
07	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	611	1	4819	2	N	26					178
							29	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
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1408	2	N	17					81
							19	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	166	1	1446	2	N	65	129	1			17
							72	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1387	2	N	17					34
							19	9									
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	164	1	1345	2	N	33					67
							36	9									
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	152	1	1272	2	N	20					87
							22	9									
07	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	164	1	1292	2	N	13					100
							14	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

02	319	N	303	-0-	-16	-0-	41	1	262	2	N	-0-					5
03	558	N	166	-0-	-392	-0-	20	1	146	2	N	-0-					5
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	14	1	98	2	N	-0-	3	1			2
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	-0-					2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	15	1	75	2	N	-0-					2

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

02	145	N	127	-0-	-18	-0-	111	1	14	2	N	2	10	1			15
							2	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	124	1	17	2	N	1					16
							1	9									
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	120	1	17	2	N	1	2	1			15
							1	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	123	1	18	2	N	1					16
							1	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	116	1	16	2	N	2	1	1			17
							2	9									
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	131	1	17	2	N	1	2	1			16
							1	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	144	1	4437	2	Y	103	109	1			44
							113	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	162	1	4792	2	Y	98	105	1			37
							108	9									
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	135	1	4407	2	Y	23	49	1			11
							25	9									
05	4681	X	4612	-0-	-69	-0-	83	1	4499	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	82	1	4287	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
07	4681	X	4564	-0-	-117	-0-	92	1	4447	2	Y	23	22	1			10
							25	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

02	3654	X	3475	-0-	-179	-0-	109	1	3345	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	122	1	3615	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	108	1	3501	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	66	1	3584	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	68	1	3555	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	75	1	3644	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	762	-0-	-804	-0-	14	1	445	2	Y	275	291	1			117
							303	9									
03	1612	X	952	-0-	-660	-0-	22	1	642	2	Y	262	280	1			99
							288	9									
04	1500	X	876	-0-	-624	-0-	20	1	661	2	Y	177	191	1			85
							195	9									
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	203	197	1			91
							223	9									
06	930	X	898	-0-	-32	-0-	13	1	685	2	Y	182	205	1			68
							200	9									
07	961	X	847	-0-	-114	-0-	13	1	643	2	Y	174	165	1			77
							191	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7063		2622	-0-	-4441	-0-	2590	2	32	9	Y	29	29	1			71
03	2914	#	2421	-0-	-493	-0-	2393	2	28	9	Y	25	25	1			71
04	2760	#	1138	-0-	-1622	-0-	1138	2			Y	-0-					71
05	2883	#	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			Y	-0-					71
06	2790	#	2316	-0-	-474	-0-	2316	2			Y	-0-					71
07	2790	#	2073	-0-	-717	-0-	2014	2	59	9	Y	54	54	1			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					5

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	476	1	244	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	397	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	9	-0-	-171	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-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

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	263	1	135	2	N	45					890
							50	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	263	1	91	2	N	17					907
							19	9									
04	510	N	247	-0-	-263	-0-	120	1	88	2	N	35					942
							39	9									
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	120	1	88	2	N	3					945
							3	9									
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	305	1	181	2	N	2					947
							2	9									
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	305	1	181	2	N	32					979
							35	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	2	N	-0-					16
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	N	-0-					16
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					16
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-					16
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	91	1	54	2	N	-0-					16

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

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	418	1	214	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	454	1	157	2	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	542	1	396	2	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	542	1	396	2	N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	295	1	175	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	213	1	109	2	N	-0-					52
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	229	1	79	2	N	-0-					52
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	130	1	95	2	N	-0-					52
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	130	1	95	2	N	-0-					52
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					52
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-					44
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					44
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-					44
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					44
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE) 07050 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 289183 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3740 - 3746

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	5203	-0-	5203	5203	5203	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4740	-0-	4740	9943	4740	2			N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9943					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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	3596	#	2291	-0-	-1305	-0-	2257	2	34	9	N	31					243
03	3503	#	2432	-0-	-1071	-0-	2406	2	26	9	N	24					267
04	3150	#	3047	-0-	-103	-0-	3024	2	23	9	N	21					288
05	3193	#	2974	-0-	-219	-0-	2953	2	21	9	N	19					307
06	3090	#	2793	-0-	-297	-0-	2775	2	18	9	N	16					323
07	3162	#	2896	-0-	-266	-0-	2881	2	15	9	N	14	169	1			168

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	737	-0-	-191	-0-	198	1	508	3	Y	28					51
							31	9									
03	1271	N	408	-0-	-863	-0-	90	1	304	3	Y	13	3	8			61
							14	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	209	1	648	3	Y	24	61	1			24
							26	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	220	1	710	3	Y	40					64
							44	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	270	1	814	3	Y	23					87
							25	9									
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	266	1	756	3	Y	24	81	1			30
							26	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	672	-0-	-169	-0-	162	1	479	3	Y	28					56
							31	9									
03	868	N	513	-0-	-355	-0-	113	1	388	3	Y	11					67
							12	9									
04	840	N	609	-0-	-231	-0-	145	1	446	3	Y	16	67	1			16
							18	9									
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	105	1	366	3	Y	17					33
							19	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	131	1	390	3	Y	12					45
							13	9									
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	517	3	Y	18	42	1			21
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	591	-0-	-163	-0-	156	1	406	3	Y	26					49
							29	9									
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	65	1	234	3	Y	12					61
							13	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	217	1	691	3	Y	41	61	1			41
							45	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	171	1	603	3	Y	12					53
							13	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	590	3	Y	18					71
							20	9									
07	992	N	603	-0-	-389	-0-	153	1	437	3	Y	12	66	1			17
							13	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	877	3	N	7					10
							8	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	470	3	N	7					17
							8	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	N	-0-					17
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					17
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					17
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	N	6					23
							7	9									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

02	464	N	255	-0-	-209	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	3	N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	N	-0-					-0-
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	18	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1951	3	41	9	Y	37	34	1			15
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2194	3	39	9	Y	35	39	1			11
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2119	3	36	9	Y	33	37	1			7
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2196	3	30	9	Y	27					34
06	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2113	3	41	9	Y	37	60	1			11
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2164	3	28	9	Y	25	20	1			16

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1					2
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	97	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			1

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	N	11					80
							12	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	702	3	N	10					90
							11	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	N	4					94
							4	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	24	1	407	3	N	-0-					94
06	720	N	276	-0-	-444	-0-	15	1	260	3	N	1					95
							1	9									
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	835	3	N	4					99
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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				
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	38	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	32	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	434	-0-	-286	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-
	BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #: 16	RRCID -> 102283	COMPL. DATE 10/20/1982					TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7960 - 8170				
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	47	1	737	3	Y	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	-0-					-0-
	LECHENGER				WELL #: 6	RRCID -> 102679	COMPL. DATE 04/26/1996					TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8930 - 9415				
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	8					8
							9	9									
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					8
	BENAVIDES, ROSA V. A1				WELL #: 19	RRCID -> 103357	COMPL. DATE 12/17/1982					TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8191 - 8256				
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	3	36	9	Y	33	28	1			14
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	26	1			9
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1213	3	20	9	Y	18	21	1			6
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13					19
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	670	3	12	9	Y	11	23	1			7
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			7
	BENAVIDES, ROSA V. "D"				WELL #: 22	RRCID -> 108569	COMPL. DATE 12/16/1983					TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8434 - 8553				
02	8961	X	5784	-0-	-3177	-0-	5665	3	119	9	Y	108	100	1			42
03	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	6517	3	114	9	Y	104	116	1			30
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6446	3	109	9	Y	99	113	1			16
05	6727	X	6593	-0-	-134	-0-	6505	3	88	9	Y	80					96
06	6510	X	6299	-0-	-211	-0-	6174	3	125	9	Y	114	178	1			32
07	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	6461	3	84	9	Y	76	62	1			46

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3249	-0-	349	1029	3183	3	66	9	Y	60	55	1			21
03	3100	N	2750	-0-	-350	679	2704	3	46	9	Y	42	52	1			11
04	3121	X	2442	-0-	-679	-0-	2401	3	41	9	Y	37	44	1			4
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2400	3	33	9	Y	30					34
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2591	3	56	9	Y	51	73	1			12
07	3007	X	2145	-0-	-862	-0-	2116	3	29	9	Y	26	22	1			16

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3451	X	3450	-0-	-1	-0-	174	1	3276	3	Y	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	198	1	3652	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2557	-0-	-1013	-0-	144	1	2413	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	192	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3642	3	Y	-0-					-0-
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	232	1	3799	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	20	18	1			8
							22	9									
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	23	1	415	3	Y	6	11	1			3
							7	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	31	1	517	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	3	Y	20					21
							22	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	3	14	9	Y	13	12	1			5
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	3	17	9	Y	15	17	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	3	14	9	Y	13	15	1			1
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	3	12	9	Y	11					12
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	3	17	9	Y	15	24	1			3
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	768	3	10	9	Y	9	8	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46516	X	11663	-0-	-34853	-0-	11426	3	237	9	Y	215	226	1			92
03	49724	X	8342	-0-	-41382	-0-	8200	3	142	9	Y	129	178	1			43
04	38310	X	5375	-0-	-32935	-0-	5287	3	88	9	Y	80	109	1			14
05	26784	X	4748	-0-	-22036	-0-	4684	3	64	9	Y	58					72
06	17010	X	5284	-0-	-11726	-0-	5174	3	110	9	Y	100	148	1			24
07	5859	X	4731	-0-	-1128	-0-	4670	3	61	9	Y	55	47	1			32

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3236	84	1	1572	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1872	-0-	1872	5108	97	1	1775	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1614	-0-	1614	6722	91	1	1523	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	1795	-0-	-705	6017	100	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2114	-0-	-886	5131	128	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1799	-0-	-1301	3830	103	1	1696	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	574	-0-	-180	-0-	560	3	14	9	Y	13	14	1			7
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1681	3	31	9	Y	28	27	1			8
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34	9	Y	31	34	1			5
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	831	3	11	9	Y	10					15
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	850	3	18	9	Y	16	26	1			5
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1131	3	14	9	Y	13	10	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
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	Y	9	7	1			4
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7	8	1			3
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5					7
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	13	1			3
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	5	1			4

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
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	775	N	651	-0-	-124	-0-	640	3	11	9	Y	10	12	1			3
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	612	3	10	9	Y	9	10	1			2
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	589	3	8	9	Y	7					9
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	507	3	10	9	Y	9	15	1			3
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	552	3	8	9	Y	7	5	1			5

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	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
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	3	N	-0-					134
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1576	3	N	-0-					134
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	3	N	-0-					134
*05	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	89	1	1508	3	N	4					138
							4	9									
*06	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	83	1	1412	3	N	-0-	125	1			13
*07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	87	1	1414	3	N	-0-					13

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

02	435	N	314	-0-	-121	-0-	18	1	293	3	N	3					60
							3	9									
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	19	1	348	3	N	11					71
							12	9									
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	11	1	187	3	N	-0-					71
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	10	1	173	3	N	-0-					71
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	N	1					72
							1	9									
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					72

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					7
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	17	1			2
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	568	3	8	9	Y	7	6	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

02	4292	X	2953	-0-	-1339	-0-	2892	3	61	9	Y	55	51	1			22
03	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	2998	3	52	9	Y	47	55	1			14
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3522	3	59	9	Y	54	59	1			9
05	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3328	3	45	9	Y	41					50
06	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	2955	3	58	9	Y	53	87	1			16
07	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	3245	3	42	9	Y	38	31	1			23

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	259	1	4873	3	Y	92	84	1			33
							101	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	278	1	5110	3	Y	81	92	1			22
							89	9									
04	5490	X	4864	-0-	-626	-0-	270	1	4518	3	Y	69	81	1			10
							76	9									
05	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	268	1	4569	3	Y	58					68
							64	9									
06	5490	X	5013	-0-	-477	-0-	297	1	4628	3	Y	80	127	1			21
							88	9									
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	283	1	4638	3	Y	52	43	1			30
							57	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	1					37
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1800	-0-	-868	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1677	-0-	-989	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1626	-0-	-924	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1704	-0-	-435	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2925	-0-	25	25	2867	3	58	9	Y	53	41	1			19
03	619	N	594	-0-	-25	-0-	584	3	10	9	Y	9	21	1			7
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	9	1			3
05	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					3
06	90	X	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-	2	1			1
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	3	40	9	Y	36	21	1			16

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	112	-0-	-91	-0-	6	1	104	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	180	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					3
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5170	-0-	-398	-0-	261	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5420	-0-	-532	-0-	279	1	5141	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4633	-0-	-887	-0-	261	1	4372	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4314	-0-	-1204	-0-	239	1	4075	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	1077	-0-	-4263	-0-	65	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	374	1	6135	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	14					91
							15	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	3					94
							3	9									
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	6					100
							7	9									
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	16	1	267	3	N	10					110
							11	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	21	61	1			70
							23	9									
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	315	3	N	3					73
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1525	3	985	9	Y	895	955	1			243
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1591	3	1184	9	Y	1076	1125	1			194
04	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	1290	3	754	9	Y	685	721	1			158
05	2325	X	2283	-0-	-42	-0-	1346	3	937	9	Y	852					1010
06	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	1177	3	659	9	Y	599	1311	1			298
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	978	3	787	9	Y	715	713	1			300

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

02	464	N	452	-0-	-12	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

02	5423	X	5392	-0-	-31	-0-	5281	3	111	9	Y	101	91	1			34
03	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5196	3	91	9	Y	83	97	1			20
04	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	5253	3	90	9	Y	82	93	1			9
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5600	3	78	9	Y	71					80
06	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5123	3	106	9	Y	96	153	1			23
07	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	5452	3	73	9	Y	66	53	1			36

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	Y	32	30	1			14
							35	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	99	1	1829	3	Y	29	33	1			10
							32	9									
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	74	1	1236	3	Y	19	24	1			5
							21	9									
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	63	1	1071	3	Y	12					17
							13	9									
06	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	67	1	1044	3	Y	20	30	1			7
							22	9									
07	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	68	1	1115	3	Y	13	10	1			10
							14	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
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	370	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5					5
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	404	3	8	9	Y	7	11	1			1
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	430	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	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
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	313	1	5894	3	Y	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	321	1	5898	3	Y	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	304	1	5079	3	Y	-0-					-0-
05	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	297	1	5049	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4457	-0-	-583	-0-	269	1	4188	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	310	1	5082	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
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1008	3	N	5					105
							6	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	3	N	3					108
							3	9									
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	57	1	968	3	N	9	100	1			17
							10	9									
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	60	1	1021	3	N	13					30
							14	9									
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	51	1	868	3	N	2					32
							2	9									
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	59	1	953	3	N	11					43
							12	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	575	-0-	-208	-0-	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	36	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	31	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

02	145	N	70	-0-	-75	-0-	4	1	66	3	N	-0-					20
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					20
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					20
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					20
*06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					20
*07	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	3	N	-0-					20

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5176	3	109	9	Y	99	87	1			33
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5896	3	103	9	Y	94	104	1			23
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5358	3	90	9	Y	82	95	1			10
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5068	3	69	9	Y	63					73
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4730	3	89	9	Y	81	134	1			20
07	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	5303	3	68	9	Y	62	49	1			33

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	207	1	795	3	Y	123	180	1			92
							135	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	197	1	867	3	Y	116	131	1			77
							128	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	232	1	1052	3	Y	279	263	1			93
							307	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	219	1	1024	3	Y	122	39	1			176
							134	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	233	1	1039	3	Y	-0-	151	1			25
07	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	230	1	1042	3	Y	-0-	23	1			2

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	98	1	1627	3	N	10					82
							11	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	91	1	1710	3	N	15					97
							17	9									
04	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	91	1	1552	3	N	-0-					97
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	95	1	1606	3	N	14					111
							15	9									
*06	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	90	1	1529	3	N	2					113
							2	9									
*07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	94	1	1536	3	N	-0-					113

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	Y	15	14	1			7
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26	25	1			8
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1152	3	19	9	Y	17	20	1			5
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	3	13	9	Y	12					17
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	3	11	9	Y	10	20	1			7
07	775	N	416	-0-	-359	-0-	410	3	6	9	Y	5	5	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	364	1	6845	3	Y	127	118	1			50
							140	9									
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	431	1	7942	3	Y	123	137	1			36
							135	9									
04	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	402	1	6739	3	Y	102	120	1			18
							112	9									
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	390	1	6652	3	Y	83					101
							91	9									
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	430	1	6704	3	Y	123	189	1			35
							135	9									
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	424	1	6948	3	Y	79	65	1			49
							87	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

02	2262	N	1505	-0-	-757	-0-	85	1	1412	3	N	7					72
							8	9									
03	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	109	1	2047	3	N	13					85
							14	9									
04	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	118	1	2018	3	N	-0-	79	1			6
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	119	1	2007	3	N	-0-					6
06	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	110	1	1870	3	N	-0-					6
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	115	1	1867	3	N	2					8
							2	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
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	3	N	6					50
							7	9									
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	70	1	1319	3	N	5					55
							6	9									
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	72	1	1234	3	N	2					57
							2	9									
05	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	75	1	1266	3	N	2					59
							2	9									
06	1350	N	869	-0-	-481	-0-	48	1	817	3	N	4					63
							4	9									
07	1364	N	861	-0-	-503	-0-	50	1	811	3	N	-0-					63

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

02	1305	N	1055	-0-	-250	-0-	218	1	835	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	257	1	1133	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	280	1	1272	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	933	3	Y	1					4
							1	9									
06	1350	N	939	-0-	-411	-0-	172	1	767	3	Y	-0-	1	1			3
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	3	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	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

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	171	1	754	3	Y	-0-					2
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	707	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	189	1	881	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	152	1	682	3	Y	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	154	1	696	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

02	2262	N	2231	-0-	-31	-0-	126	1	2102	3	N	3					42
							3	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	121	1	2267	3	N	8					50
							9	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	126	1	2145	3	N	5					55
							6	9									
05	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	130	1	2200	3	N	10					65
							11	9									
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	122	1	2078	3	N	-0-					65
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	128	1	2089	3	N	19					84
							21	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					15
03	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3989	3	2	9	Y	2					17
04	4350	X	3739	-0-	-611	-0-	3676	3	63	9	Y	57	58	1			16
05	4495	X	4295	-0-	-200	-0-	27	2	4249	3	Y	17					33
							19	9									
06	4350	X	4132	-0-	-218	-0-	4123	3	9	9	Y	8					41
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	56	2	3750	3	Y	31	30	1			42
							34	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

02	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					14
03	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	14855	3	1	9	Y	1					15
04	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14204	3	63	9	Y	57	56	1			16
05	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	98	2	15639	3	Y	16					32
							18	9									
06	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	3			Y	-0-					32
*07	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	215	2	14724	3	Y	19	20	1			31
							21	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	132	1	2483	3	Y	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	129	1	2381	3	Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	148	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	138	1	2343	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	133	1	2072	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2218	-0-	-479	-0-	127	1	2091	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	16	1			-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15					15
07	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1225	2	3	9	Y	3	11	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	1					39
							1	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					39
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-					39
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	3	N	-0-					39
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-					39
07	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	3	N	-0-					39

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
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	540	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	557	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	3	8	9	Y	7					7
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	516	3	10	9	Y	9	15	1			1
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	3	8	9	Y	7	6	1			2

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	372	3	N	14					14
							15	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	-0-					14

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
02	T. A.		30	-0-	30	45	30	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	48	3	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		72	-0-	72	120	72	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-	83	203	83	3			Y	-0-					-0-
06	2578	X	2375	-0-	-203	-0-	30	2	2345	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6088	-0-	2988	2988	6088	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	3	22	9	Y	20	18	1			6
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1094	3	19	9	Y	17	19	1			4
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1045	3	18	9	Y	16	18	1			2
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	3	15	9	Y	14					16
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	3	21	9	Y	19	31	1			4
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1001	3	12	9	Y	11	10	1			5

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	Y	4					7
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	264	3	4	9	Y	4	7	1			4
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	269	3	3	9	Y	3	3	1			4
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	13	1	216	3	N	5					49
							6	9									
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	13	1	238	3	N	1					50
							1	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	3	N	-0-					50
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	218	3	N	1					51
							1	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-					51
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	178	3	N	3					54
							3	9									

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		66	-0-	66	124	66	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		85	-0-	85	209	85	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11	220	11	2			Y	-0-					-0-
06	301	X	81	-0-	-220	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1296	2	39	9	Y	35					71
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1776	2	29	9	Y	26	67	1			30
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1375	2	22	9	Y	20					50
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	Y	8					58
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1514	2	123	9	Y	112					170
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2	80	1			92

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

02	4292	X	3609	-0-	-683	-0-	3535	3	74	9	Y	67	61	1			21
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4013	3	73	9	Y	66	73	1			14
04	3780	X	3065	-0-	-715	-0-	3011	3	54	9	Y	49	59	1			4
05	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	3845	3	53	9	Y	48					52
06	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3604	3	70	9	Y	64	103	1			13
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3752	3	47	9	Y	43	35	1			21

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

02	638	N	356	-0-	-282	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5319	-0-	2219	2219	5319	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4234	-0-	1234	3453	4234	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4530	-0-	1430	4883	4483	2	47	9	N	43	43	1			-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

02	5829	X	5813	-0-	-16	-0-	5774	2	39	9	Y	35					71
03	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29	9	Y	26	67	1			30
04	6450	X	5766	-0-	-684	-0-	5744	2	22	9	Y	20					50
05	6665	X	5969	-0-	-696	-0-	5959	2	10	9	Y	9					59
06	6450	X	5826	-0-	-624	-0-	5692	2	134	9	Y	122					181
07	6355	X	5629	-0-	-726	-0-	5627	2	2	9	Y	2	85	1			98

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	19073	2			Y	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			Y	-0-					-0-
04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
05	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			Y	-0-					-0-
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12218	2	6	9	Y	5					5
07	17484	X	11369	-0-	-6115	-0-	11369	2			Y	-0-	3	1			2

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
02	1624	N	1596	-0-	-28	-0-	81	1	1515	3	Y	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	93	1	1555	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	93	1	1578	3	Y	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	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
02	551	N	466	-0-	-85	-0-	23	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	24	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	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
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	898	2	121	9	Y	110	186	1			54
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1074	2	129	9	Y	117	83	1			88
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36	92	1			32
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1091	2	90	9	Y	82					114
06	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1060	2	15	9	Y	14					128
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1048	2	3	9	Y	3	80	1			51

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
02	3422	X	3285	-0-	-137	-0-	163	1	3058	3	Y	58	52	1			29
							64	9									
03	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	172	1	3167	3	Y	50	58	1			21
							55	9									
04	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	189	1	3158	3	Y	49	55	1			15
							54	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	195	1	3316	3	Y	41					56
							45	9									
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	210	1	3266	3	Y	60	92	1			24
							66	9									
07	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	185	1	3037	3	Y	35	30	1			29
							39	9									

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
02	2117	N	1709	-0-	-408	-0-	86	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	86	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	114	1	1909	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	97	1	1642	3	Y	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	121	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	112	1	1843	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	77	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	14					14
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	11	1			6

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1162	2	120	9	Y	109	172	1			49
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1251	2	128	9	Y	116	81	1			84
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1149	2	41	9	Y	37	91	1			30
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1297	2	89	9	Y	81					111
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	Y	14					125
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1094	2	3	9	Y	3	80	1			48

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					49
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					49
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-					49
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					49
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	3	N	-0-					49
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					49

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	144	1	2402	3	N	-0-					25
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	148	1	2765	3	N	29					54
							32	9									
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	3	N	11					65
							12	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2504	3	N	7					72
							8	9									
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	154	1	2617	3	N	17					89
							19	9									
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2555	3	N	-0-	22	6			67

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

02	290	N	178	-0-	-112	-0-	10	1	168	3	N	-0-					87
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	281	3	N	7					94
							8	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	1					95
							1	9									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					95
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					95
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	3	N	-0-					95

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	18			18
							20	9							
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			18
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			18
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			18
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1			19
							1	9							
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	2			21
							2	9							

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-			102
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-			102
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	3	N	-0-			102
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	12	1	204	3	N	-0-			102
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	2			104
							2	9							
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-			104

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

02	174	N	171	-0-	-3	-0-	10	1	161	3	N	-0-			31
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	117	3	N	12			43
							13	9							
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-			43
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	2			45
							2	9							
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			45
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			45

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1265	3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

02	261	N	155	-0-	-106	-0-	9	1	146	3	N	-0-			62
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			62
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	3	N	-0-			62
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	N	-0-			62
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-			62
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-			62

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					30
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	2					32
							2	9									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					32
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					32
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					32

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

02	377	N	369	-0-	-8	-0-	13	1	210	3	N	133	25	1			274
							146	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	150	377	1			47
							165	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	N	546	369	1			224
							601	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	288					512
							317	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	16	1	280	3	N	218	559	1			171
							240	9									
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	20	1	321	3	N	262	184	1			249
							288	9									

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					100
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					100
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-					100
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					100
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					100
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

02	1392	N	913	-0-	-479	-0-	45	1	850	3	Y	16	15	1			7
							18	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	59	1	1085	3	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	1170	N	884	-0-	-286	-0-	49	1	822	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
05	961	N	848	-0-	-113	-0-	47	1	791	3	Y	9					12
							10	9									
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	55	1	861	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	54	1	891	3	Y	10	8	1			7
							11	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	5					166
							6	9									
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	39	1	721	3	N	25					191
							28	9									
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	39	1	666	3	N	16	183	1			24
							18	9									
05	775	N	432	-0-	-343	-0-	24	1	408	3	N	-0-					24
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	3	N	-0-					24
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	3	N	-0-					24

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	631	-0-	-7	-0-	36	1	595	3	N	-0-					62
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	3					65
							3	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	3	N	-0-					65
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	34	1	575	3	N	-0-					65
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	32	1	543	3	N	-0-					65
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	N	-0-					65

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	N	6					78
							7	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	122	1	2287	3	N	17					95
							19	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2059	3	N	17					112
							19	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	N	13					125
							14	9									
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	3	N	17					142
							19	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	90	1	1474	3	N	6					148
							7	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					2
03	14B2 EXT		10	-0-	10	18	7	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	14B2 EXT		6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
06	36	X	12	-0-	-24	-0-	9	2	3	9	Y	3					4
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			2

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	3	N	1					93
							1	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	3	N	4					97
							4	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	3	N	10					107
							11	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1570	3	N	5					112
							6	9									
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	69	1	1171	3	N	11					123
							12	9									
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	70	1	1138	3	N	12					135
							13	9									

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	-0-					178
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	24	1	444	3	N	10					188
							11	9									
04	720	N	475	-0-	-245	-0-	26	1	447	3	N	2	178	1			12
							2	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	31	1	521	3	N	3					15
							3	9									
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	18	1	301	3	N	2					17
							2	9									
07	496	N	347	-0-	-149	-0-	19	1	316	3	N	11					28
							12	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
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	16					28
							18	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	5					33
							6	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	810	3	N	2					35
							2	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	N	-0-					35
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					35
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-					35

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2894	3	N	-0-					137
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	183	1	3414	3	N	-0-					137
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2670	3	N	-0-	124	1			13
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	3	N	-0-					13
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2481	3	N	-0-					13
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	150	1	2453	3	N	-0-					13

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					61
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					61
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					61
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	2					63
							2	9									
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					63

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	3	N	194	349	1			10
							213	9									
03	2356	X	2347	-0-	-9	-0-	118	1	2201	3	N	25					35
							28	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	107	1	1829	3	N	-0-	2	1			33
05	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	115	1	1947	3	N	17					50
							19	9									
06	2280	N	1894	-0-	-386	-0-	105	1	1785	3	N	4	2	1			52
							4	9									
07	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	114	1	1856	3	N	6					58
							7	9									

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
02	203	N	150	-0-	-53	-0-	8	1	142	3	N	-0-					36
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					36
04	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	N	-0-					36
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					36
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	25	3	N	2					38
							2	9									
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	10					48
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3335	X	2679	-0-	-656	-0-	135	1	2544	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2476	-0-	-1089	-0-	128	1	2348	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	300	-0-	-2700	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2855	-0-	-59	-0-	159	1	2696	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	167	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	153	1	2517	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
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1680	3	35	9	Y	32	29	1			8
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1794	3	31	9	Y	28	33	1			3
04	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	1697	3	29	9	Y	26	29	1			-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1738	3	24	9	Y	22					22
06	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1606	3	32	9	Y	29	47	1			4
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	1653	3	22	9	Y	20	16	1			8

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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					50
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					50
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					50
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	3	N	22					72
							24	9									
06	3000	N	3004	-0-	4	4	160	1	2720	3	N	113					185
							124	9									
*07	2634	N	2630	-0-	-4	-0-	152	1	2478	3	N	-0-	90	6			95

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
02	348	N	295	-0-	-53	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	556	-0-	-285	-0-	31	1	525	3	N	-0-					58
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-					58
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	N	-0-					58
05	589	N	379	-0-	-210	-0-	19	1	317	3	N	39					97
							43	9									
06	720	N	330	-0-	-390	-0-	18	1	306	3	N	5					102
							6	9									
07	899	N	32	-0-	-867	-0-	2	1	30	3	N	-0-					102

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	Y	25	23	1			12
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	Y	15	20	1			7
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	3	17	9	Y	15	18	1			4
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12					16
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	Y	15	26	1			5
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	Y	11	9	1			7

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	64	1	1063	3	N	5					94
							6	9									
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	64	1	1188	3	N	-0-					94
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	65	1	1112	3	N	-0-					94
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	65	1	1091	3	N	-0-					94
06	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	60	1	1014	3	N	-0-					94
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	3	N	31					125
							34	9									

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	3	N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	3	N	-0-					-0-

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
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	3	N	41					55
							45	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	3	N	30					85
							33	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	113	1	1931	3	N	17					102
							19	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	3	N	17					119
							19	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	3	N	18					137
							20	9									
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	100	1	1636	3	N	17					154
							19	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
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					36
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					36
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	9	1	158	3	N	-0-					36
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	10	1	177	3	N	-0-					36
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					36
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					36

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					83
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					83
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					83
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					83
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					83
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					83

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4232	-0-	-408	-0-	214	1	4018	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	250	1	4597	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4340	-0-	-280	-0-	245	1	4095	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	249	1	4243	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3553	-0-	-1127	-0-	214	1	3339	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	229	1	3752	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1232	3	26	9	Y	24	21	1			12
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1238	3	22	9	Y	20	23	1			9
04	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1230	3	21	9	Y	19	22	1			6
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1227	3	17	9	Y	15					21
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1241	3	25	9	Y	23	35	1			9
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1210	3	15	9	Y	14	12	1			11

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
02	10034	X	8820	-0-	-1214	-0-	8641	3	179	9	Y	163	148	1			66
03	9424	X	9403	-0-	-21	-0-	9242	3	161	9	Y	146	166	1			46
04	9030	X	8759	-0-	-271	-0-	8614	3	145	9	Y	132	152	1			26
05	9424	X	8624	-0-	-800	-0-	8507	3	117	9	Y	106					132
06	9120	X	7809	-0-	-1311	-0-	7649	3	160	9	Y	145	232	1			45
07	9424	X	7821	-0-	-1603	-0-	7716	3	105	9	Y	95	78	1			62

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	7702	-0-	-621	-0-	7545	3	157	9	Y	143	130	1			54
03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8141	3	142	9	Y	129	146	1			37
04	8070	X	7936	-0-	-134	-0-	7804	3	132	9	Y	120	137	1			20
05	8339	X	8301	-0-	-38	-0-	8189	3	112	9	Y	102					122
06	8070	X	7732	-0-	-338	-0-	7586	3	146	9	Y	133	216	1			39
07	8277	X	6798	-0-	-1479	-0-	6713	3	85	9	Y	77	66	1			50

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
02	551	N	390	-0-	-161	-0-	20	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	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
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1655	3	35	9	Y	32	28	1			12
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	3	29	9	Y	26	30	1			8
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1733	3	30	9	Y	27	30	1			5
05	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1631	3	22	9	Y	20					25
06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1437	3	28	9	Y	25	42	1			8
07	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1476	3	19	9	Y	17	14	1			11

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
02	4292	X	3951	-0-	-341	-0-	3871	3	80	9	Y	73	67	1			28
03	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	4102	3	73	9	Y	66	75	1			19
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4495	3	76	9	Y	69	77	1			11
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4558	3	64	9	Y	58					69
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4246	3	80	9	Y	73	121	1			21
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4362	3	55	9	Y	50	41	1			30

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
02	2262	N	1992	-0-	-270	-0-	101	1	1891	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	104	1	1907	3	Y	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1770	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	109	1	1852	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	109	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	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
02	899	X	748	-0-	-151	-0-	731	3	17	9	Y	15	14	1			6
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1422	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2653	3	46	9	Y	42	42	1			6
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2649	3	37	9	Y	34					40
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2379	3	47	9	Y	43	70	1			13
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2362	3	31	9	Y	28	23	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
02	6264	X	5476	-0-	-788	-0-	276	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5905	-0-	-791	-0-	304	1	5601	3	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5645	-0-	-145	-0-	318	1	5327	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	321	1	5466	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5623	-0-	-77	-0-	339	1	5284	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5319	-0-	-571	-0-	306	1	5013	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					27
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	2	20	9	N	18					45
04	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	1458	2			N	-0-					45
05	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					45
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					45
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1509	2	84	9	N	76	103	1			18

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
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3802	3	79	9	Y	72	62	1			23
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3839	3	67	9	Y	61	69	1			15
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3577	3	61	9	Y	55	64	1			6
05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3641	3	51	9	Y	46					52
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	3476	3	68	9	Y	62	99	1			15
07	4154	X	3554	-0-	-600	-0-	3510	3	44	9	Y	40	33	1			22

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
02	2900	N	3214	-0-	314	314	162	1	3052	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4996	-0-	1896	2210	258	1	4738	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4102	-0-	1102	3312	231	1	3871	3	Y	-0-					-0-
05	7057	X	3745	-0-	-3312	-0-	208	1	3537	3	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	3	Y	-0-					-0-
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	199	1	3263	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
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	169	1	3186	3	Y	62	57	1			21
							68	9									
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	214	1	3945	3	Y	65	71	1			15
							72	9									
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	195	1	3267	3	Y	52	61	1			6
							57	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	227	1	3864	3	Y	48					54
							53	9									
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	Y	17	63	1			8
							19	9									
07	4216	X	1956	-0-	-2260	-0-	111	1	1822	3	Y	21	19	1			10
							23	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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	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
02	3538	X	3435	-0-	-103	-0-	173	1	3262	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	187	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3448	-0-	-182	-0-	194	1	3254	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	188	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	197	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	195	1	3206	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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	35	1			10
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2254	3	41	9	Y	37	41	1			6
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2057	3	36	9	Y	33	38	1			1
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	3	31	9	Y	28					29
06	2220	N	1788	-0-	-432	-0-	1753	3	35	9	Y	32	55	1			6
07	2170	N	1835	-0-	-335	-0-	1811	3	24	9	Y	22	18	1			10

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	N	3					64
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	47	1			19
04	2280	N	2076	-0-	-204	-0-	2074	2	2	9	N	2					21
05	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1985	2	1	9	N	1					22
06	2280	N	1882	-0-	-398	-0-	1875	2	7	9	N	6					28
07	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	1841	2			N	-0-	13	1			15

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
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	39	42	1			11
							43	9									
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	121	1	2016	3	Y	31	37	1			5
							34	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2049	3	Y	26					31
							29	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	35	56	1			10
							39	9									
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	122	1	2006	3	Y	23	19	1			14
							25	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	133	1	2503	3	Y	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2198	3	Y	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	110	1	1862	3	Y	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	177	1	2757	3	Y	-0-					-0-
*07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	Y	10	10	1			3
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	848	3	14	9	Y	13	14	1			2
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	901	3	12	9	Y	11					13
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	3	17	9	Y	15	24	1			4
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	864	3	11	9	Y	10	8	1			6

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

02	2581	X	2537	-0-	-44	-0-	2484	3	53	9	Y	48	43	1			17
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3008	3	54	9	Y	49	53	1			13
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3210	3	55	9	Y	50	56	1			7
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3075	3	43	9	Y	39					46
06	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2710	3	54	9	Y	49	81	1			14
07	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	2742	3	36	9	Y	33	27	1			20

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2					4
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	151	3	3	9	Y	3	4	1			3
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			3

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	519	3	N	1					194
							1	9									
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	484	3	N	1	2	1			193
							1	9									
04	720	N	471	-0-	-249	-0-	26	1	437	3	N	7	179	1			21
							8	9									
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	21	1	442	3	N	1					22
							1	9									
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	17	1	429	3	N	1	1	1			22
							1	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	425	3	N	1	2	1			21
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	316	2	86	9	N	78					78
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					78
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					78

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5588	2	124	9	Y	113	120	1			103
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6617	2	113	9	Y	103	123	1			83
04	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	6052	2	80	9	Y	73					156
05	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	6259	2	50	9	Y	45					201
06	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5694	2	35	9	Y	32					233
07	6727	X	5501	-0-	-1226	-0-	5476	2	25	9	Y	23					256

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2678	2	30	9	Y	27					27
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2399	2	22	9	Y	20					47
07	3069	X	1859	-0-	-1210	-0-	1846	2	13	9	Y	12					59

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 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
02	2030	X	1852	-0-	-178	-0-	1821	2	31	9	Y	28					128
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1476	2	45	9	Y	41					169
04	2100	X	1481	-0-	-619	-0-	1462	2	19	9	Y	17	163	1			23
05	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1300	2	28	9	Y	25					48
06	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1185	2	22	9	Y	20					68
07	1519	N	1101	-0-	-418	-0-	1087	2	14	9	Y	13					81

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4326	-0-	-256	-0-	4265	2	61	9	Y	55	68	1			59
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4550	2	51	9	Y	46	63	1			42
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5025	2	43	9	Y	39					81
05	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	4741	2	47	9	Y	43					124
06	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	4715	2	39	9	Y	35					159
07	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	4612	2	28	9	Y	25					184

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4784	-0-	4784	4784	4784	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2146	-0-	2146	6930	2146	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020 - P/A 02/04/2020

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1455	-0-	1455	1455	1455	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		748	-0-	748	2203	748	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		411	-0-	411	2614	411	2			Y	-0-					-0-
*07	2810	N	196	-0-	-2614	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	518					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	14B2	EXT	3557	-0-	3557	8666	3557	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2200	-0-	2200	10866	2200	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2156	-0-	2156	13022	2156	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1295	-0-	1295	14317	1295	2			Y	-0-					-0-
06	15613	X	1296	-0-	-14317	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
03	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	450	N	36	-0-	-414	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	465	N	39	-0-	-426	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

02	2697	X	2043	-0-	-654	-0-	184	1	1859	2	Y	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	232	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	176	1	1910	2	Y	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	245	1	2151	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2178	-0-	-252	-0-	216	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	795	-0-	-1375	-0-	88	1	707	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

02	609	N	543	-0-	-66	-0-	26	1	515	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
03	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	720	N	35	-0-	-685	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	589	N	36	-0-	-553	-0-	36	1			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

02	2958	X	2395	-0-	-563	-0-	113	1	2261	2	N	19	52	1			3
							21	9									
03	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	133	1	1	9	N	1					4
04	2970	X	131	-0-	-2839	-0-	131	1			N	-0-					4
05	3069	X	150	-0-	-2919	-0-	150	1			N	-0-					4
06	2970	X	129	-0-	-2841	-0-	129	1			N	-0-					4
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	151	1	2714	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

02	348	N	309	-0-	-39	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
03	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	91	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	88	1	948	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	291	-0-	-144	-0-	14	1	277	2	N	-0-					-0-
03	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	1			N	-0-					-0-
04	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	131	1	1353	2	N	29					58
							32	9									
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	139	1	1490	2	N	27					85
							30	9									
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	128	1	1500	2	N	26					111
							29	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	135	1	1570	2	N	32					143
							35	9									
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	N	32					175
							35	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	139	1	1567	2	N	33					208
							36	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	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

02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	600	1	1362	3	N	2					71
							2	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	600	1	1265	3	N	5					76
							6	9									
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	600	1	1075	3	N	95	171	1			-0-
							105	9									
05	2108	N	1635	-0-	-473	-0-	600	1	1020	3	N	14					14
							15	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	600	1	1318	3	N	1					15
							1	9									
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	600	1	941	3	N	1					16
							1	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

02	203	N	50	-0-	-153	-0-	3	1	37	2	N	-0-					5
							10	3									
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	13	2	4	3	N	-0-					5
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	47	2	N	-0-					5
							13	3									
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	19	2	N	-0-					5
							5	3									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
							3	3									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					5
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BERRY (6100-E) 07368 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLACKBERRY WELL #: 1 RRCID -> 288957 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	338	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	381	1	1305	2	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	133	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	303	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	193	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	314	1	982	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	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

02	3103	#	2103	-0-	-1000	-0-	587	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	3317	#	2573	-0-	-744	-0-	581	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	14920		9065	-0-	-5855	-0-	940	1	8125	2	N	-0-					-0-
05	3921		3619	-0-	-302	-0-	807	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	6634		4922	-0-	-1712	-0-	917	1	4005	2	N	-0-					-0-
*07	3563		3440	-0-	-123	-0-	833	1	2607	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/06/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

02	464	N	442	-0-	-22	-0-	34	1	396	3	Y	11	6	8						10
							12	9												
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	36	1	417	3	Y	9	7	1			3	8		9
							10	9												
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	33	1	381	3	Y	5	7	1						7
							6	9												
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	373	3	Y	3								10
							3	9												
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	3	7	1						6
							3	9												
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	41	1	367	3	Y	6								12
							7	9												

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	754	-0-	-145	-0-	59	1	685	3	Y	9					16
							10	9									
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	66	1	755	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	46	1	526	3	Y	7	12	1			11
							8	9									
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	51	1	531	3	Y	5					16
							6	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	539	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	628	3	Y	9					19
							10	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	3	Y	14					29
							15	9									
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	106	1	1236	3	Y	18	20	1			27
							20	9									
04	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	95	1	1101	3	Y	14	20	1			21
							15	9									
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	104	1	1072	3	Y	11					32
							12	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	982	3	Y	8	21	1			19
							9	9									
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	121	1	1085	3	Y	15					34
							17	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	708	3	Y	8					15
							9	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	713	3	Y	6	7	1			11
							7	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	1					4
							1	9									
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	139	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	310	X	186	-0-	-124	-0-	16	1	169	3	Y	1					5
							1	9									
06	300	X	218	-0-	-82	-0-	20	1	197	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	403	X	146	-0-	-257	-0-	14	1	131	3	Y	1					4
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-					60
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	-0-	60	1			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	N	3					3
							3	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	-0-					3
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-					3
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	3	N	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	3	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	3	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	80	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	92	1	1164	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	3	Y	-0-					6
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-					6
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-					6
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	3	Y	-0-					6
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	-0-					6
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	770	3	Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	937	-0-	-252	-0-	127	1	810	3	Y	-0-					6
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	122	1	853	3	Y	-0-					6
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	152	1	1040	3	Y	-0-					6
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	101	1	688	3	Y	15					21
							17	9									
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	65	1	703	3	Y	5	18	1			8
							6	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	69	1	989	3	Y	9					17
							10	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3475	-0-	-266	-0-	470	1	3005	3	Y	-0-					40
03	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	442	1	3100	3	Y	-0-					40
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	477	1	3250	3	Y	-0-					40
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	543	1	3668	3	Y	10					50
							11	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	3	Y	3	38	1			15
							3	9									
*07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	287	1	4144	3	Y	5					20
							6	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	138	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					24
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	324	1	2073	3	Y	-0-					4
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	306	1	2138	3	Y	-0-					4
04	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	289	1	1975	3	Y	-0-					4
05	2573	X	2414	-0-	-159	-0-	311	1	2103	3	Y	-0-					4
06	2490	X	2395	-0-	-95	-0-	201	1	2194	3	Y	-0-					4
07	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	155	1	2233	3	Y	-0-					4

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	298	-0-	-50	-0-	41	1	257	3	Y	-0-					10
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	92	1	644	3	Y	-0-					10
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	57	1	393	3	Y	-0-					10
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	3	Y	-0-					10
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	47	1	510	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-

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
02	1421	N	1105	-0-	-316	-0-	149	1	956	3	Y	-0-					4
03	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-					4
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	155	1	1058	3	Y	-0-					4
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-					4
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	3	Y	-0-					4
07	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	71	1	1031	3	Y	-0-					4

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

02	290	N	272	-0-	-18	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					19
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	Y	-0-	19	1			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	180	1	1158	3	Y	-0-					10
03	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	138	1	967	3	Y	-0-					10
04	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	134	1	921	3	Y	-0-					10
05	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	169	1	1142	3	Y	-0-					10
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	1011	3	Y	-0-	7	1			3
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	73	1	1060	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					8
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					8
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					8
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	-0-					8
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	-0-	5	1			3
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	168	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	117	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	80	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	243	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	237	1	834	2	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	167	1	643	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	N	45	38	1			38
							50	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	N	49	37	1			50
							54	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	3	N	-0-	33	1			17
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	3	N	-0-					17
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	N	42	27	1			32
							46	9									
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	N	57	45	1			44
							63	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-	141	1	902	3	Y	-0-					69
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-					69
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	862	3	Y	-0-					69
05	1116	N	935	-0-	-181	-0-	120	1	809	3	Y	5	68	1			6
							6	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	3	Y	4					10
							4	9									
07	1023	N	797	-0-	-226	-0-	51	1	745	3	Y	1					11
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	241	1	1539	3	Y	-0-					2
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	233	1	1641	3	Y	-0-					2
04	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	216	1	1480	3	Y	-0-					2
05	2201	X	1520	-0-	-681	-0-	196	1	1324	3	Y	-0-					2
06	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	163	1	1776	3	Y	-0-					2
07	1891	X	1764	-0-	-127	-0-	114	1	1650	3	Y	-0-					2

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1112	3	Y	2					47
							2	9									
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	136	1	951	3	Y	-0-					47
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	157	1	1072	3	Y	8					55
							9	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	182	1	1225	3	Y	2					57
							2	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10					67
							11	9									
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	23	43	1			47
							25	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	1	1			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					2
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	3	Y	-0-					19
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					19
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					19
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	130	1	879	3	Y	6	24	1			1
							7	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					1
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					1

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
02	290	X	88	-0-	-202	-0-	7	1	80	3	Y	1					6
							1	9									
03	310	X	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	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
02	116	N	96	-0-	-20	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					22
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	7					29
							8	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	26	1			3
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	103	3	Y	5					8
							6	9									
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	8	1	121	3	Y	1					9
							1	9									

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	106	1	680	3	Y	-0-					9
03	930	N	702	-0-	-228	-0-	87	1	615	3	Y	-0-					9
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	102	1	696	3	Y	-0-					9
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	113	1	768	3	Y	-0-					9
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	-0-					9
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	3933	-0-	3933	3933	330	1	3592	3	Y	10						10
						11	9										
07	14B2 EXT	12074	-0-	12074	16007	781	1	11269	3	Y	22		16	1			16
						24	9										

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

02	232	N	71	-0-	-161	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					16
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					16
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					16
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					16
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					16
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	Y	-0-	16	1			-0-

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	744	3	Y	-0-					20
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	100	1	703	3	Y	-0-					20
04	1020	N	851	-0-	-169	-0-	108	1	734	3	Y	8					28
							9	9									
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	106	1	714	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	718	3	Y	2					2
							2	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	906	3	Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 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
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	27	1	338	3	Y	2					7
							2	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	792	3	Y	-0-					1
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	66	1	780	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	789	3	Y	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1	786	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

02	899	X	380	-0-	-519	-0-	52	1	328	3	Y	-0-					69
03	961	X	408	-0-	-553	-0-	51	1	357	3	Y	-0-					69
04	510	X	329	-0-	-181	-0-	43	1	286	3	Y	-0-					69
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	3	Y	-0-	64	1			5
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	-0-					5
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1734	3	Y	15					20
							17	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	174	1	1118	3	Y	-0-					72
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	161	1	1126	3	Y	-0-					72
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1014	3	Y	-0-					72
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	85	1	578	3	Y	-0-	64	1			8
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	511	3	Y	-0-					8
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	Y	14					22
							15	9									

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
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	3	N	-0-					28
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	3	N	-0-					28
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					28
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	319	N	244	-0-	-75	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	23	1	221	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					15
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					15
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					15
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	160	3	N	5					20
							6	9									
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	9	1	101	3	N	-0-					20
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	3	N	-0-					20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	49	1	480	3	Y	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	251	1	1605	3	Y	-0-					19
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	257	1	1803	3	Y	-0-					19
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	250	1	1717	3	Y	-0-					19
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	274	1	1851	3	Y	-0-					19
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	168	1	1833	3	Y	1					20
							1	9									
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	2075	3	Y	1					21
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	228	1	1458	3	Y	-0-					16
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	Y	15					31
							17	9									
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	179	1	1228	3	Y	3					34
							3	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	213	1	1436	3	Y	-0-					34
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	124	1	1349	3	Y	5	33	1			6
							6	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1726	3	Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

02	1218	N	1033	-0-	-185	-0-	140	1	893	3	Y	-0-					16
03	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	136	1	950	3	Y	-0-					16
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	124	1	849	3	Y	13					29
							14	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	141	1	953	3	Y	-0-					29
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	88	1	955	3	Y	7	28	1			8
							8	9									
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	Y	-0-					8

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	195	1	2396	3	Y	9					69
							10	9									
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	194	1	2300	3	Y	-0-					69
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	194	1	2381	3	Y	-0-					69
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	197	1	2520	3	Y	-0-					69
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	3	Y	15					84
							17	9									
*07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	218	1	2771	3	Y	25					109
							28	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2726	X	1470	-0-	-1256	-0-	199	1	1271	3	Y	-0-					17
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	412	1	2887	3	Y	3					20
							3	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	400	1	2730	3	Y	3					23
							3	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	386	1	2611	3	Y	5					28
							6	9									
06	3210	X	2397	-0-	-813	-0-	201	1	2190	3	Y	5					33
							6	9									
07	3317	X	2599	-0-	-718	-0-	168	1	2425	3	Y	5	19	1			19
							6	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
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					17
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					17
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	18	1	125	3	Y	-0-					17
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	26	1	176	3	Y	1	16	1			2
							1	9									
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	18	1	192	3	Y	1					3
							1	9									
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					3

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
02	928	N	573	-0-	-355	-0-	77	1	496	3	Y	-0-					31
03	1023	N	688	-0-	-335	-0-	86	1	602	3	Y	-0-					31
04	750	N	372	-0-	-378	-0-	47	1	325	3	Y	-0-					31
05	620	N	326	-0-	-294	-0-	42	1	284	3	Y	-0-					31
06	660	N	165	-0-	-495	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					31
07	372	N	126	-0-	-246	-0-	8	1	118	3	Y	-0-	31	1			-0-

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	87	1	1061	3	Y	57	129	1			55
							63	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	81	1	958	3	Y	15					70
							17	9									
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	82	1	998	3	Y	78	103	1			45
							86	9									
05	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	74	1	947	3	Y	25					70
							28	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	Y	59	102	1			27
							65	9									
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	78	1	997	3	Y	19					46
							21	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	3	Y	15					80
							17	9									
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	205	1	2423	3	Y	38	92	1			26
							42	9									
04	2820	X	2642	-0-	-178	-0-	199	1	2433	3	Y	9					35
							10	9									
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	194	1	2479	3	Y	5					40
							6	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	182	1	2453	3	Y	84	104	1			20
							92	9									
07	2728	X	2684	-0-	-44	-0-	194	1	2479	3	Y	10					30
							11	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	262	1	1678	3	N	46	37	1			23
							51	9									
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	238	1	1671	3	N	49	36	1			36
							54	9									
04	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	255	1	1738	3	N	-0-	36	1			-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	149	1	1622	3	N	43	27	1			16
							47	9									
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2099	3	N	57	45	1			28
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					29
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	3	Y	-0-					29
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	150	1	1027	3	Y	-0-					29
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	42	1	279	3	Y	-0-	29	1			-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	358	3	N	46	38	1			25
							51	9									
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	180	3	N	120	37	1			108
							132	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	169	98	1			179
							186	9									
05	496	N	89	-0-	-407	-0-	3	1	22	3	N	58	93	1			144
							64	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	N	42	171	1			15
							46	9									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	N	57	45	1			27
							63	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					28
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					28
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	7					35
							8	9									
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	1	29	1			7
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1					12
							1	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	88	1	558	3	N	91	38	1			137
							100	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	N	49	37	1			149
							54	9									
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	80	1	549	3	N	5	12	1			142
							6	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	N	150	25	1			267
							165	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	N	44	236	1			75
							48	9									
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	60	53	1			82
							66	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	15					59
							17	9									
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	106	1	744	3	Y	-0-					59
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	92	1	628	3	Y	4					63
							4	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1037	3	Y	10	33	1			40
							11	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	-0-					40
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	64	1	928	3	Y	8					48
							9	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	129	1	1520	3	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	3	Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	123	1	1573	3	Y	-0-					-0-

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	3	N	50	38	1			143
							55	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1192	3	N	52	37	1			158
							57	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	3	N	7	12	1			153
							8	9									
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	177	1	1192	3	N	21	64	1			110
							23	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1202	3	N	50	89	1			71
							55	9									
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1250	3	N	62	66	1			67
							68	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	333	1	2130	3	N	7					87
							8	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	335	1	2350	3	N	14					101
							15	9									
04	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	316	1	2158	3	N	15					116
							17	9									
05	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	323	1	2182	3	N	-0-					116
06	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	211	1	2300	3	N	8	104	1			20
							9	9									
07	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	155	1	2241	3	N	5					25
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	266	1	1698	3	N	10					18
							11	9									
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	246	1	1719	3	N	29					47
							32	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	254	1	1737	3	N	15					62
							17	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	292	1	1969	3	N	18					80
							20	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	192	1	2094	3	N	5					85
							6	9									
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1928	3	N	24					109
							26	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	407	-0-	-289	-0-	16	1	299	3	Y	84	47	1			80
							92	9									
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	13	1	343	3	Y	41	68	1			53
							45	9									
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	12	1	247	3	Y	40	28	1			65
							44	9									
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	35	1	137	3	Y	40					105
							44	9									
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	14	1	177	3	Y	35	62	1			78
							39	9									
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	3	1	111	3	Y	38	59	1			57
							42	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	232	-0-	-29	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	3	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 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
02	1305	N	1260	-0-	-45	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1107	-0-	1107	1107	52	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1462	-0-	1462	2569	299	1	1163	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1387	-0-	1387	3956	97	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*07	5329	X	1373	-0-	-3956	-0-	45	1	1328	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	N	-0-					30
03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	47	1	1230	3	N	5					35
							6	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	3	N	7					42
							8	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	347	1	1349	3	N	16					58
							18	9									
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	85	1	1123	3	N	7					65
							8	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	3	N	12					77
							13	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					4
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					4

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

02	464	X	188	-0-	-276	-0-	13	1	157	3	Y	16	56	1			20
							18	9									
03	434	X	276	-0-	-158	-0-	20	1	231	3	Y	23					43
							25	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	66	80	1			29
							73	9									
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	24	3	Y	4					33
							4	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	75	89	1			19
							83	9									
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	10	1	129	3	Y	15					34
							17	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	132	1	3370	2	N	-0-					9
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	128	1	3466	2	N	-0-					9
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	167	1	4021	2	N	6					15
							7	9									
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	2	N	11					26
							12	9									
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	134	1	3190	2	N	-0-					26
*07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	170	1	3062	2	N	3					29
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1645	-0-	-530	-0-	222	1	1423	2	N	-0-					73
03	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	219	1	1579	2	N	7					80
							8	9									
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	298	1	2160	2	N	4	48	1			36
							4	9									
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	247	1	1785	2	N	5					41
							6	9									
06	1740	X	1695	-0-	-45	-0-	217	1	1475	2	N	3					44
							3	9									
07	2542	X	1253	-0-	-1289	-0-	206	1	1047	2	N	-0-					44

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
02	3190	X	2984	-0-	-206	-0-	402	1	2578	2	N	4					140
							4	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	436	1	3144	2	N	18					158
							20	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	404	1	2930	2	N	7	94	1			71
							8	9									
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	3148	2	N	7					78
							8	9									
06	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	426	1	2891	2	N	5					83
							6	9									
07	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	458	1	2322	2	N	-0-					83

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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	2	N	2					56
							2	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	227	1	1638	2	N	9					65
							10	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	206	1	1493	2	N	4	39	1			30
							4	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	230	1	1663	2	N	5					35
							6	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	225	1	1527	2	N	3					38
							3	9									
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	N	-0-					38

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
02	2900	N	2822	-0-	-78	1574	657	1	2164	2	Y	1					96
							1	9									
03	3100	N	2499	-0-	-601	973	636	1	1863	2	Y	-0-					96
04	3000	N	2225	-0-	-775	198	598	1	1627	2	Y	-0-					96
05	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	636	1	1837	2	Y	-0-					96
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	579	1	1496	2	Y	-0-					96
07	2294	N	1609	-0-	-685	-0-	397	1	1212	2	Y	-0-					96

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	-0-					57
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	Y	-0-					57
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	26	1	70	2	Y	-0-					57
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	31	1	89	2	Y	-0-					57
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					57
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	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
02	203	N	4	-0-	-199	-0-	3	2	1	9	N	1	3	1			1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	N	-0-	1	1			-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	185	1	2101	2	N	1					1
							1	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	183	1	2506	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	N	3302	-0-	202	202	228	1	3072	2	N	2					3
							2	9									
06	3000	N	3053	-0-	53	255	219	1	2833	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	3100	N	2969	-0-	-131	124	214	1	2754	2	N	1	2	1			2
							1	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	48	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	114	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1486	-0-	1486	1486	154	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1098	-0-	1098	2584	113	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		1261	-0-	1261	3845	133	1	1126	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		1568	-0-	1568	5413	153	1	1415	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	271	-0-	-77	-0-	29	1	242	2	N	-0-					59
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-					59
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					59
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-	51	1			8
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	33	1	278	2	N	4					12
							4	9									
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		20280	-0-	20280	687082	20252	2	28	9	N	25					39
03	0		21131	-0-	21131	708213	21131	2			N	-0-					39
04	0		19485	-0-	19485	727698	19482	2	3	9	N	3	34	1			8
05	0		19023	-0-	19023	746721	19023	2			N	-0-	1	1			7
06	0		17920	-0-	17920	764641	17920	2			N	-0-					7
*07	782831	X	18190	-0-	-764641	-0-	18190	2			N	-0-					7

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3248	X	3121	-0-	-127	-0-	3119	2	2	9	N	2					2
03	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	3010	2	1	9	N	1					3
04	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	3271	2	2	9	N	2	5	1			-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2304	-0-	-936	-0-	2303	2	1	9	N	1					1
07	3379	X	2177	-0-	-1202	-0-	2177	2			N	-0-					1

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
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	115	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	787	-0-	-233	-0-	82	1	705	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	101	1	882	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	127	1	1076	2	N	-0-					-0-
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	82	1	763	2	N	-0-					-0-

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
02	4408	X	4013	-0-	-395	-0-	343	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4420	-0-	-292	-0-	385	1	4035	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	377	1	3891	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4291	-0-	-328	-0-	386	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	379	1	3767	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	368	1	3500	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
02	1131	N	417	-0-	-714	-0-	12	1	405	2	N	-0-					-0-
03	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	2204	N	1671	-0-	-533	-0-	50	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	301	1	9797	2	N	-0-					-0-
03	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
04	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	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
02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	246	1	8002	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	4926	-0-	-2904	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	4599	-0-	-3492	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	4843	-0-	-2987	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-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
02	1247	N	974	-0-	-273	-0-	29	1	945	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	20	1	660	2	N	-0-			-0-
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
04	690	N	75	-0-	-615	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	450	N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	957	N	660	-0-	-297	-0-	20	1	640	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	543	-0-	-480	-0-	543	2			N	-0-			-0-
04	990	N	7	-0-	-983	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	4002	X	3781	-0-	-221	-0-	113	1	3668	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	38	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	667	N	498	-0-	-169	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	2			N	-0-			-0-
04	690	N	21	-0-	-669	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 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
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	98	1	3182	2	N	-0-			-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	120	1	3911	2	N	-0-			-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-			-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
07	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

02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	56	1	1823	2	N	-0-			-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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

02	10759	X	10251	-0-	-508	-0-	306	1	9945	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10536	-0-	-965	-0-	10536	2			N	-0-			-0-
04	11130	X	10504	-0-	-626	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
05	11036	X	8831	-0-	-2205	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
06	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	77	1	2516	2	N	-0-			-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
05	2356	N	2126	-0-	-230	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			60
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			60
04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9865	2	2	9	N	2			62
05	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-			62
06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-			62
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			62

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 #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	104	1	3378	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					222
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					260
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193					453
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	930	1	152	9	N	138					591
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	366	1	61	9	N	55	163	1			483
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	1576	2	37	9	N	34					74
03	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	1440	2	41	9	N	37					111
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1554	2	40	9	N	36					147
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1646	2	43	9	N	39					186
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1463	2	30	9	N	27	173	1			40
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1648	2	37	9	N	34					74

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

02	2175	#	1451	-0-	-724	-0-	1434	2	17	9	N	15					141
03	2294	#	1848	-0-	-446	-0-	1817	2	31	9	N	28					169
04	2010	#	1834	-0-	-176	-0-	1819	2	15	9	N	14					183
05	1705	#	46	-0-	-1659	-0-	46	2			N	-0-					183
06	1800	N	103	-0-	-1697	-0-	101	2	2	9	N	2					185
07	1891	N	84	-0-	-1807	-0-	83	2	1	9	N	1					186

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	88	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	129	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	319	1	392	2	Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	143	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	160	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	112	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	187	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	168	1	197	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	439	1	866	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	2046	N	972	-0-	-1074	-0-	962	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	705	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	519	1	638	2	Y	1					1
							1	9									
07	2046	N	1003	-0-	-1043	-0-	458	1	536	2	Y	8					9
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	769	1	1518	2	Y	13	23	1			3
							14	9									
03	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	862	1	1387	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	882	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	715	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	1253	1	1541	2	Y	2					2
							2	9									
07	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	1154	1	1351	2	Y	16					18
							18	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	419	1	827	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	524	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	433	1	1231	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	600	1	738	2	Y	1					1
							1	9									
07	1488	N	674	-0-	-814	-0-	306	1	359	2	Y	8					9
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	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

02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1501	1	2964	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
03	5301	X	3032	-0-	-2269	-0-	3008	2	24	9	Y	22	26	1			-0-
04	5130	X	4798	-0-	-332	-0-	1715	1	3083	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	3902	-0-	-1399	-0-	1016	1	2886	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	2787	-0-	-1863	-0-	1249	1	1536	2	Y	2					2
							2	9									
07	4960	X	3116	-0-	-1844	-0-	1425	1	1668	2	Y	21					23
							23	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	366	1	723	2	Y	-0-					2
03	1116	N	712	-0-	-404	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	395	1	710	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	287	1	816	2	Y	-0-					2
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	467	1	574	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	506	1	593	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	289	1	570	2	Y	8	12	1			21
							9	9									
03	899	N	543	-0-	-356	-0-	533	2	10	9	Y	9	19	1			11
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	376	1	675	2	Y	-0-					11
05	930	N	522	-0-	-408	-0-	136	1	386	2	Y	-0-					11
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	203	1	250	2	Y	-0-					11
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	552	1	646	2	Y	9					20
							10	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	145	1	286	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	682	N	321	-0-	-361	-0-	315	2	6	9	Y	5	6	1			2
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	297	1	535	2	Y	-0-					2
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	198	1	564	2	Y	-0-					2
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	354	1	435	2	Y	-0-					2
07	868	N	95	-0-	-773	-0-	41	1	48	2	Y	5					7
							6	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	289	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	107	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	105	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	284	1	350	2	Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	309	1	362	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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	707	1	1395	2	Y	26	46	1			9
							29	9									
03	1984	X	1562	-0-	-422	-0-	1522	2	40	9	Y	36	45	1			-0-
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	783	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	408	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1472	-0-	-448	-0-	659	1	810	2	Y	3					3
							3	9									
07	1984	X	1230	-0-	-754	-0-	550	1	644	2	Y	33					36
							36	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	561	1	1108	2	Y	29	52	1			7
							32	9									
03	1860	N	968	-0-	-892	-0-	924	2	44	9	Y	40	47	1			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	542	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	438	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	825	1	1015	2	Y	4					4
							4	9									
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	838	1	980	2	Y	37					41
							41	9									

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

02	32277	X	5863	-0-	-26414	-0-	1971	1	3892	2	Y	-0-					17
03	34503	X	5668	-0-	-28835	-0-	2172	1	3496	2	Y	-0-					17
04	33390	X	4318	-0-	-29072	-0-	1543	1	2775	2	Y	-0-					17
05	34503	X	5321	-0-	-29182	-0-	1385	1	3936	2	Y	-0-					17
06	7530	X	4161	-0-	-3369	-0-	1866	1	2295	2	Y	-0-					17
07	6262	X	4127	-0-	-2135	-0-	1901	1	2226	2	Y	-0-					17

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		80	-0-	80	80	3	1	77	2	N	-0-					-0-
*06	177	X	97	-0-	-80	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	841	N	931	-0-	90 B	-27254	130	1	801	3	N	-0-					81
03	775	N	1533	-0-	758 B	-26496	222	1	1307	3	N	4					85
							4	9									
04	750	N	1697	-0-	947 B	-25549	246	1	1451	3	N	-0-					85
05	899	N	1864	-0-	965 B	-24584	278	1	1586	3	N	-0-					85
06	0	N	1942	-0-	1942 B	-22642	314	1	1628	3	N	-0-					85
07	1209	N	1875	-0-	666 B	-21976	238	1	1637	3	N	-0-					85

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
02	319	N	655	-0-	336 B	-5667	34	1	621	3	N	-0-					2
03	341	N	1032	-0-	691 B	-4976	58	1	974	3	N	-0-					2
04	330	N	903	-0-	573 B	-4403	51	1	852	3	N	-0-					2
05	341	N	982	-0-	641 B	-3762	54	1	928	3	N	-0-					2
06	0	N	550	-0-	550 B	-3212	33	1	517	3	N	-0-					2
07	341	N	744	-0-	403 B	-2809	52	1	692	3	N	-0-					2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	860	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
04	1410	N	811	-0-	-599	-0-	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	111	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-					-0-
							363	3									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	83	1	1509	2	Y	-0-					-0-
							257	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
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	97	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
05	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	99	1	1277	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
06	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	87	1	1161	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
07	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							212	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	27	1	336	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
							58	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
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	319	N	304	-0-	-15	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	Y	13					13
							64	3	14	9							
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	9	14	1			8
							55	3	10	9							
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	6					14
							58	3	7	9							
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	16	1	218	2	Y	16					30
							48	3	18	9							
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	29					59
							43	3	32	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

02	435	N	224	-0-	-211	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
							43	3									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					-0-
							74	3									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
							72	3									
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
							61	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	3	18	9	N	16					47
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	3	20	9	N	18					65
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1483	3	12	9	N	11					76
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	408	3	26	9	N	24					100
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	407	3	20	9	N	18					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	874	3	57	9	N	52	121	1			10
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	3	14	9	N	13					23
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10					33
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	3	28	9	N	25					58
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	291	3	13	9	N	12					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	1	8	9	N	7					335
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	954	1	9	9	N	8					343
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	972	1	10	9	N	9					352
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	1	12	9	N	11					363
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	1	13	9	N	12	71	1	165	6	139
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	1	10	9	N	9					148

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	658	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	22	1	577	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	3					6
							3	9									
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	20	1	448	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	42	42	1			6
							46	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	Y	4	4	1			23
							4	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	74	1	580	3	Y	2	3	1			22
							2	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	3	Y	-0-					22
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	493	3	Y	1					23
							1	9									
*06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	739	3	Y	-0-	1	1			22
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	739	3	Y	2					24
							2	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	35	-0-	-1067	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					38
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	Y	-0-					38
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	94	1	688	3	Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	304 150	1 9	2249	3	N	136	155	1			93
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	307 130	1 9	2394	3	N	118	153	1			58
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	249 78	1 9	1902	3	N	71					129
05	2170	X	2119	-0-	-51	-0-	234 177	1 9	1708	3	N	161					290
*06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	308 106	1 9	2220	3	N	96	156	1			230
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	308 96	1 9	2220	3	N	87					317

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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

02	87	N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2107	2	N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1840	-0-	-440	-0-	99	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2048	-0-	-339	-0-	114	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	114	1	1925	2	N	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	2072	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	385	1	5868	2	N	-0-					28
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	396	1	5966	2	N	-0-					28
04	5790	X	5668	-0-	-122	-0-	305	1	5363	2	N	-0-					28
05	5983	X	4875	-0-	-1108	-0-	271	1	4604	2	N	-0-					28
06	5790	X	4341	-0-	-1449	-0-	242	1	4099	2	N	-0-					28
07	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	224	1	3588	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
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	892	-0-	-224	-0-	56	1	836	2	N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	58	1	989	2	N	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	48	1	815	2	N	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	47	1	751	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
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	35	1	366	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	17	1	176	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	911	-0-	-199	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	55	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	839	-0-	-301	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	52	1	837	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	276	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	264	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	238	1	4048	2	N	-0-					-0-
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	N	-0-					-0-
*07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	224	1	3584	2	N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3045 X	2656	-0-	-389	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	2758	-0-	-497	-0-	172	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	144	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	143	1	2432	2	N	-0-					-0-
06	2820 X	2630	-0-	-190	-0-	147	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	149	1	2387	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	9541	X	7456	-0-	-2085	-0-	459	1	6997	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7622	-0-	-1678	-0-	475	1	7147	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7270	-0-	-1400	-0-	391	1	6879	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	6675	-0-	-2253	-0-	371	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	4970	-0-	-3070	-0-	277	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	4733	-0-	-3234	-0-	278	1	4455	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

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

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	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 #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/2020

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

02	435	N	407	-0-	-28	-0-	34	1	373	2	N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	36	1	397	2	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

02	377	N	369	-0-	-8	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
03	434	N	237	-0-	-197	-0-	15	1	222	2	N	-0-					-0-
04	420	N	154	-0-	-266	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	261	N	209	-0-	-52	-0-	17	1	192	2	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-			-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	317	1	3492	2	N	-0-			-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	296	1	3278	2	N	-0-			-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	243	1	2489	2	N	-0-			-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	288	1	3134	2	N	-0-			-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	288	1	3017	2	N	-0-			-0-
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	275	1	2889	2	N	-0-			-0-

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
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	30	1	329	2	N	-0-			-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	28	1	306	2	N	-0-			-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-			-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	30	1	328	2	N	-0-			-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	22	1	227	2	N	-0-			-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	26	1	271	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
02	116	X	81	-0-	-35	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
03	124	X	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
04	120	X	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	93	X	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
06	91	X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
07	124	X	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	14	1	151	2	N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-			-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	16	1	172	2	N	-0-			-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-			-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	125	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	106	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	N	-0-					-0-
*07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	120	1	1928	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	N	-0-					-0-
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	76	1	842	2	N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	76	1	784	2	N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	77	1	840	2	N	-0-					-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	74	1	775	2	N	-0-					-0-
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	72	1	753	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	274	-0-	-45	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	27	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	128	-0-	-75	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	185	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	177	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	205	1	2232	2	N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	161	1	1688	2	N	-0-					-0-
*07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

02	1015	N	805	-0-	-210	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	879	-0-	-330	-0-	73	1	806	2	N	-0-					-0-
04	930	N	821	-0-	-109	-0-	73	1	748	2	N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	70	1	758	2	N	-0-					-0-
06	840	N	652	-0-	-188	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
07	837	N	463	-0-	-374	-0-	40	1	423	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	108	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	109	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	138	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	165	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	152	1	1595	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

02	783	N	547	-0-	-236	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	47	1	517	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	906	2	N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	2	N	-0-					-0-
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	26	1	277	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	165	-0-	-858	-0-	14	1	151	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	N	803	-0-	-241	-0-	49	1	754	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	38	1	667	2	N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1808	2	N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	103	1	1644	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1507	-0-	-59	-0-	125	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	146	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	145	1	1518	2	N	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	145	1	1517	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	383	-0-	-110	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	238	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	229	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	144	1	1561	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1645	-0-	-485	-0-	143	1	1502	2	N	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	226	1	2374	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	70	1	775	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
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		65	-0-	65	65	65	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10		55	-0-	55	120	55	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	120					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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	329	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	320	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	309	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	314	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	314	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	277	1	2910	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	87	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	N	-0-					-0-
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	190	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	204	1	3071	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	143	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2687	-0-	-630	-0-	149	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	151	1	2557	2	N	-0-					-0-
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	214	1	3422	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	112	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1064	2	N	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1771	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

02	174	N	114	-0-	-60	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1640	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	158	1	1751	2	N	-0-			-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	228	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	2	N	-0-			-0-
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	N	-0-			-0-
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	216	1	2268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	475	1	7246	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	533	1	8023	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	6868	-0-	-1232	-0-	369	1	6499	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	8275	-0-	-95	-0-	460	1	7815	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	5903	-0-	-2377	-0-	330	1	5573	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7915	-0-	-641	-0-	465	1	7450	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-			-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	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
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-			-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	7511	X	6791	-0-	-720	-0-	418	1	6373	2	N	-0-			-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	593	1	8927	2	N	-0-			-0-
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	505	1	8893	2	N	-0-			-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	546	1	9265	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	8886	-0-	-324	-0-	496	1	8390	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9642	-0-	-61	-0-	566	1	9076	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	2	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	429	-0-	-209	-0-	26	1	403	2	N	-0-					-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	N	-0-					-0-
06	570	N	376	-0-	-194	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	109	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	115	1	1728	2	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	96	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	N	-0-					-0-
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	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
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	124	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	128	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	131	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	127	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	129	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	120	1	1261	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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	46	1	512	2	N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	42	1	430	2	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	2	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	52	1	541	2	N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4553	X	1516	-0-	-3037	-0-	93	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2206	-0-	-1886	-0-	137	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2040	-0-	-1920	-0-	110	1	1930	2	N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	137	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	137	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	116	1	1855	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	110	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	1847	-0-	-416	-0-	115	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	111	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	85	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	12818 X	12336	-0-	-482	-0-	759	1	11577	2	N	-0-					1
03	13764 X	13612	-0-	-152	-0-	848	1	12764	2	N	-0-					1
04	13320 X	11738	-0-	-1582	-0-	631	1	11107	2	N	-0-					1
05	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	786	1	13353	2	N	-0-					1
06	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	768	1	12996	2	N	-0-					1
07	13609 X	12858	-0-	-751	-0-	755	1	12103	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	2	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	390	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4210	-0-	-2486	-0-	262	1	3948	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5514	-0-	-966	-0-	297	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5145	-0-	-1613	-0-	286	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4891	-0-	-1649	-0-	273	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5037	-0-	-1721	-0-	296	1	4741	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	9964	-0-	-99	-0-	828	1	9136	2	N	-0-					1
03	10757	X	10321	-0-	-436	-0-	856	1	9465	2	N	-0-					1
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	923	1	9469	2	N	-0-					1
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	976	1	10610	2	N	-0-					1
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1112	1	11640	2	N	-0-					1
*07	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	1107	1	11620	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7954	-0-	-427	-0-	661	1	7293	2	N	-0-					1
03	9703	X	8070	-0-	-1633	-0-	669	1	7401	2	N	-0-					1
04	9390	X	6579	-0-	-2811	-0-	584	1	5995	2	N	-0-					1
05	9703	X	7560	-0-	-2143	-0-	637	1	6923	2	N	-0-					1
06	8220	X	6579	-0-	-1641	-0-	574	1	6005	2	N	-0-					1
07	8494	X	6727	-0-	-1767	-0-	585	1	6142	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	776	1	8561	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	619	1	6844	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8004	-0-	-1896	-0-	711	1	7293	2	N	-0-			-0-
05	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	896	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	898	1	9398	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9261	-0-	-721	-0-	806	1	8455	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

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

02	609	N	548	-0-	-61	-0-	46	1	502	2	N	-0-			-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	43	1	475	2	N	-0-			-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	45	1	459	2	N	-0-			-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	41	1	444	2	N	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	N	-0-			-0-
07	527	N	351	-0-	-176	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	255	1	2811	2	N	-0-			-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	270	1	2989	2	N	-0-			-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	269	1	2765	2	N	-0-			-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	363	1	3944	2	N	-0-			-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	390	1	4087	2	N	-0-			-0-
*07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	449	1	4714	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

02	870	N	853	-0-	-17	-0-	71	1	782	2	N	-0-			-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	81	1	826	2	N	-0-			-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	60	1	625	2	N	-0-			-0-
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	72	1	755	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	655	1	7229	2	N	-0-					-0-
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	683	1	7554	2	N	-0-					-0-
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	736	1	7557	2	N	-0-					-0-
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	560	1	6086	2	N	-0-					-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	761	1	7966	2	N	-0-					-0-
*07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	714	1	7491	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	986	N	838	-0-	-148	-0-	70	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	943	-0-	-173	-0-	78	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	196	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	2	N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	167	1	1748	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	256	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	254	1	2663	2	N	-0-					-0-
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	400	1	4200	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	463	1	7068	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	517	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	414	1	7290	2	N	-0-			-0-
05	8060	X	7826	-0-	-234	-0-	435	1	7391	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	5678	-0-	-2362	-0-	317	1	5361	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7177	-0-	-1131	-0-	422	1	6755	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13543	X	8909	-0-	-4634	-0-	548	1	8361	2	N	-0-			1
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	545	1	8207	2	N	-0-			1
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	404	1	7101	2	N	-0-			1
05	9517	X	8031	-0-	-1486	-0-	447	1	7584	2	N	-0-			1
06	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	581	1	9835	2	N	-0-			1
07	9517	X	6078	-0-	-3439	-0-	357	1	5721	2	N	-0-			1

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 #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	2	N	-0-			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	673	2	N	-0-			-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	677	2	N	-0-			-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	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
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	246	1	3754	2	N	-0-			-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	229	1	3450	2	N	-0-			-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-			-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	187	1	3175	2	N	-0-			-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	168	1	2850	2	N	-0-			-0-
*07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	246	1	3947	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
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	238	1	3634	2	N	-0-			-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	277	1	4174	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	218	1	3836	2	N	-0-			-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	249	1	4222	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	228	1	3862	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	237	1	3799	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

02	5017	X	3392	-0-	-1625	-0-	282	1	3110	2	N	-0-					1
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	686	1	7593	2	N	-0-					1
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	487	1	5002	2	N	-0-					1
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	870	1	9454	2	N	-0-					1
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	598	1	6262	2	N	-0-					1
*07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	834	1	8755	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	177	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	34	1	355	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	46	1	504	2	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	619	2	N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	94	1	968	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4212	-0-	1112	1112	355	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	2273	363	1	3798	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3631	-0-	531	2804	316	1	3315	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	652	1	9947	2	N	-0-					1
03	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	641	1	9648	2	N	-0-					1
04	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	528	1	9295	2	N	-0-					1
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	597	1	10131	2	N	-0-					1
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	578	1	9776	2	N	-0-					1
*07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	550	1	8819	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	249	-0-	-99	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
04	390	N	112	-0-	-278	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	34	1	525	2	N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	40	1	602	2	N	-0-					-0-
04	600	N	398	-0-	-202	-0-	21	1	377	2	N	-0-					-0-
05	589	N	247	-0-	-342	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	126	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	134	1	1479	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	152	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	133	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	126	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1483	-0-	-284	-0-	129	1	1354	2	N	-0-					-0-

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
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	360	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	355	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	285	1	5020	2	N	-0-					-0-
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	343	1	5832	2	N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	334	1	5649	2	N	-0-					-0-
*07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	338	1	5419	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
02	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	905	1	9980	2	N	-0-					1
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	453	1	5009	2	N	-0-					1
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	516	1	5293	2	N	-0-					1
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	949	1	10314	2	N	-0-					1
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	569	1	5953	2	N	-0-					1
*07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	787	1	8258	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	2	N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	386	1	4253	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	495	1	5473	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	697	1	7148	2	N	-0-					-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	694	1	7548	2	N	-0-					-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	665	1	6962	2	N	-0-					-0-
*07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	596	1	6257	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
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	641	1	7068	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	647	1	7156	2	N	-0-					-0-
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	736	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7742	-0-	-597	-0-	652	1	7090	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7957	-0-	-113	-0-	694	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7079	-0-	-1260	-0-	616	1	6463	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	581	1	6403	2	N	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	609	1	6739	2	N	-0-					-0-
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	627	1	6436	2	N	-0-					-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	603	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	581	1	6086	2	N	-0-					-0-
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	587	1	6160	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	90	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	71	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	857	-0-	-290	-0-	72	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	433	-0-	-857	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
07	837	N	101	-0-	-736	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	131	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	103	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	95	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	181	1	1895	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	717	-0-	-399	-0-	62	1	655	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 "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	N	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	715	2	N	-0-					-0-
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	55	1	564	2	N	-0-					-0-
05	775	N	563	-0-	-212	-0-	47	1	516	2	N	-0-					-0-
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	50	1	521	2	N	-0-					-0-
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	48	1	505	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	855	-0-	-73	-0-	71	1	784	2	N	-0-					-0-
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	82	1	903	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	85	1	877	2	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	81	1	883	2	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	884	2	N	-0-					-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	76	1	801	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	2	N	-0-					-0-
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	25	1	278	2	N	-0-					-0-
04	450	N	258	-0-	-192	-0-	23	1	235	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	N	155	-0-	-48	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	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
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	195	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	459	1	5072	2	N	-0-					-0-
04	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	607	1	6225	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	578	1	6278	2	N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	420	1	4398	2	N	-0-					-0-
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	374	1	3922	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	801	2	N	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	83	1	923	2	N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	894	2	N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	102	1	1073	2	N	-0-			-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	174	1	1829	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	170	1	1870	2	N	-0-			-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	185	1	2051	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	175	1	1799	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	170	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	176	1	1847	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	162	1	1703	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	542	1	5974	2	N	-0-			1
03	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	1564	1	17305	2	N	-0-			1
04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1310	1	13443	2	N	-0-			1
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	473	1	5138	2	N	-0-			1
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	688	1	7199	2	N	-0-			1
*07	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1553	1	16299	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 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
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-			-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

02	464	N	425	-0-	-39	-0-	35	1	390	2	N	-0-			-0-
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	42	1	464	2	N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	-0-			-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	35	1	375	2	N	-0-			-0-
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	36	1	373	2	N	-0-			-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	109	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	123	1	1362	2	N	-0-			-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	132	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	112	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	123	1	1283	2	N	-0-			-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	122	1	1282	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

02	4756	X	4739	-0-	-17	-0-	394	1	4345	2	N	-0-			-0-
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	421	1	4652	2	N	-0-			-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	443	1	4542	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	375	1	4076	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	3963	-0-	-957	-0-	346	1	3617	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4275	-0-	-840	-0-	372	1	3903	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

02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	623	1	6868	2	N	-0-			-0-
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	582	1	6433	2	N	-0-			-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	683	1	7006	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	624	1	6785	2	N	-0-			-0-
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	623	1	6522	2	N	-0-			-0-
*07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	597	1	6262	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	841 N	831	-0-	-10	-0-	51	1	780	2	N	-0-					-0-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	55	1	835	2	N	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-					-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	48	1	817	2	N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	51	1	809	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	4	-0-	4	65	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	69	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	40	-0-	-0-	-40	29					Y	-0-					-0-
06	29 R	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2020 - P/A 06/22/20

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					60
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					60
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					60
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					60
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					60
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					60
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					60
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					60
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					60
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					60
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					3
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					3
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					3
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					3
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					3

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					8
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	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
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	2055	-0-	-75	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045	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
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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

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
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					19
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					19
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-					19
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					19
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					19
*07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 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
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
04	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
05	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	3303	-0-	-1134	-0-	3303	3			N	-0-					7
03	5456	X	4970	-0-	-486	-0-	4970	3			N	-0-					7
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					7
05	5456	X	3577	-0-	-1879	-0-	3577	3			N	-0-					7
06	5040	X	2630	-0-	-2410	-0-	2630	3			N	-0-					7
07	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5371	3			N	-0-					7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					14
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					14
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					14
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					14
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					14
*07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	986	-0-	-688	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	807	-0-	-495	-0-	807	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

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					20
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					20
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					20
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					20
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					14
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					14
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					14
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					14
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-					14
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	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
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4522	-0-	-1028	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	905	-0-	-4830	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	1461	-0-	-4089	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	2944	-0-	-2078	-0-	2944	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	1112	2	N	3	3	8			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	253 2	1 9	1164	2	N	2	2	8			-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	229 1	1 9	1100	2	N	1	1	8			-0-
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	219 1	1 9	1101	2	N	1	1	8			-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	228	1	1164	2	N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	246	1	1235	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	456	1	2312	2	Y	10					147
							11	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	519	1	2391	2	Y	8					155
							9	9									
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	515	1	2475	2	Y	7					162
							8	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	523	1	2625	2	Y	3					165
							3	9									
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	469	1	2389	2	Y	-0-					165
*07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	490	1	2461	2	Y	-0-					165

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
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3			N	-0-					-0-
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
05	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
*07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17922		6281	-0-	-11641	-0-	114 452	1 9	5715	3	Y	411	281	1			3673
03	19158		5665	-0-	-13493	-0-	488 425	1 9	4752	3	Y	386	275	1			3784
04	8700	#	4746	-0-	-3954	-0-	375 281	1 9	4090	3	Y	255	284	1			3755
05	8990	#	4354	-0-	-4636	-0-	926 400	1 9	3028	3	Y	364	420	1			3699
06	7980	#	2719	-0-	-5261	-0-	707 265	1 9	1747	3	Y	241	139	1			3801
07	6727	#	2163	-0-	-4564	-0-	465 306	1 9	1392	3	Y	278	280	1			3799

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3		N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3		N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		97	-0-	97	97	2	1	95	2	Y	-0-					3
03	199	R	102	-0-	-97	-0-	12	1	83	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					4
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					4
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	Y	1					5
							1	9									
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	8	2	Y	1					6
							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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	3332	56	1	3276	2	Y	-0-					3
03	3000	N	4109	-0-	1109	4441	505	1	3499	2	Y	95	77	1			21
							105	9									
04	3000	N	1292	-0-	-1708	2733	46	1	1246	2	Y	-0-					21
05	3868	X	1135	-0-	-2733	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					21
06	2160	X	992	-0-	-1168	-0-	70	1	918	2	Y	4					25
							4	9									
07	2232	X	1619	-0-	-613	-0-	252	1	1341	2	Y	24					49
							26	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	3678	42	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3420	2649	-0-	-771	2907	319	1	2214	2	Y	105	86	1			19
						116	9									
04	3420	2550	-0-	-870	2037	91	1	2459	2	Y	-0-					19
05	3534	2476	-0-	-1058	979	159	1	2317	2	Y	-0-					19
06	3311 R	2332	-0-	-979	-0-	166	1	2159	2	Y	6					25
						7	9									
*07	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	424	1	2252	2	Y	26					51
						29	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	18	1	4695	2	Y	-0-					-0-
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	8	1	4693	2	Y	-0-					-0-
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	3	1	4725	2	Y	-0-					-0-
05	5053 X	4395	-0-	-658	-0-	1	1	4394	2	Y	-0-					-0-
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	89	1	3524	2	Y	-0-					-0-
*07	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	139	1	3880	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

02	2900	N	7678	-0-	4778	4778	251	1	7427	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8233	-0-	5133	9911	226	1	8007	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5999	-0-	2999	12910	172	1	5827	2	Y	-0-					-0-
05	19332	X	6422	-0-	-12910	-0-	188	1	6234	2	Y	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	121	1	4798	2	Y	-0-					-0-
*07	7037	X	6226	-0-	-811	-0-	215	1	6011	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14152	X	12664	-0-	-1488	-0-	414	1	12250	2	Y	-0-					-0-
03	15128	X	9871	-0-	-5257	-0-	271	1	9600	2	Y	-0-					-0-
04	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	418	1	14140	2	Y	-0-					-0-
05	13547	X	12001	-0-	-1546	-0-	351	1	11650	2	Y	-0-					-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	144	1	5724	2	Y	-0-					-0-
*07	13268	X	7236	-0-	-6032	-0-	250	1	6986	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	232	N	95	-0-	-137	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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

02	7453	X	6843	-0-	-610	-0-	224	1	6619	2	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6442	-0-	-781	-0-	177	1	6265	2	Y	-0-			-0-
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	208	1	7031	2	Y	-0-			-0-
05	7316	X	7234	-0-	-82	-0-	212	1	7022	2	Y	-0-			-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	141	1	5617	2	Y	-0-			-0-
*07	7471	X	6243	-0-	-1228	-0-	216	1	6027	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

02	1421	N	1313	-0-	-108	-0-	50	1	1263	2	Y	-0-			-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	63	-0-	-1407	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	809	-0-	-586	-0-	41	1	768	2	Y	-0-			-0-
06	1600	N	2089	-0-	489	489	137	1	1952	2	Y	-0-			-0-
*07	2117	N	1628	-0-	-489	-0-	93	1	1535	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	635	-0-	-2093	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	102	1	3461	2	Y	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	71	1	2821	2	Y	-0-					-0-
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	118	1	3287	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

02	2813	X	259	-0-	-2554	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	1862	-0-	-1048	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	2881	2			Y	-0-					-0-
*07	11792	X	8911	-0-	-2881	-0-	8869	2	42	9	Y	38					38

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
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1	1	5392	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	1	1	5021	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1	1	5080	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1	1	5206	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	2	1	5008	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
*07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	3	1	5165	2	Y	24	25	1			8
							26	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

02	1653	N	121	-0-	-1532	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

02	7772	X	1198	-0-	-6574	-0-	46	1	1152	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	8308	X	1701	-0-	-6607	-0-	92	1	1608	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	8040	X	36	-0-	-8004	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	192	-0-	-7744	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4698	X	4033	-0-	-665	-0-	132	1	3901	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4252	-0-	-770	-0-	117	1	4135	2	Y	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	119	1	4026	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3766	-0-	-543	-0-	110	1	3656	2	Y	-0-					-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

02	DLQ G-10		5334	-0-	5334	9281	174	1	5160	2	Y	-0-					-0-
03	14043	X	4762	-0-	-9281	-0-	131	1	4631	2	Y	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	130	1	4410	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3796	-0-	-1908	-0-	111	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	92	1	3645	2	Y	-0-					-0-
*07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	188	1	5233	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	83	1	2462	2	Y	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	82	1	2887	2	Y	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	83	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	1600	N	2762	-0-	1162	1162	68	1	2694	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2196	-0-	-904	258	76	1	2120	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

02	9599	X	2970	-0-	-6629	-0-	97 1	2872	2	Y	1	1	1				-0-
							1 9										
03	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	279 1	9877	2	Y	8	7	1				1
							9 9										
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	289 1	9782	2	Y	7	6	1				2
							8 9										
05	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	289 1	9581	2	Y	5	6	1				1
							6 9										
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	202 1	8056	2	Y	5	4	1				2
							6 9										
*07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	293 1	8171	2	Y	6	6	1				2
							7 9										

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

02	3306	X	3052	-0-	-254	-0-	100 2	1 9	2950	2	Y	2	2	1			-0-
03	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	82 2	1 9	2896	2	Y	2	2	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	3326	2	Y	3	2	1			1
05	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	91 2	1 9	3030	2	Y	2	2	1			1
06	DLQ G-10		2192	-0-	2192	2192	54 1	1 9	2137	2	Y	1	1	1			1
*07	5276	X	3084	-0-	-2192	-0-	106 9	1 9	2969	2	Y	8	6	1			3

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		64	-0-	64	64	62	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	442	-0-	442	2663	388	2	54	9	N	49	49	1				8
03		187	154	-0-	-33	2630	154	2			N	-0-	8	1			-0-
04		330	-0-	-0-	-330	2300					N	-0-					-0-
05		2300 N	-0-	-0-	-2300	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

02		1305 N	1055	-0-	-250	-0-	1014	2	41	9	Y	37	39	1			6
03		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1205	2	50	9	Y	45	45	1			6
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02		4988 #	4426	-0-	-562	-0-	4326	2	100	9	Y	91	90	1			15
03		5332 #	4268	-0-	-1064	-0-	4170	2	98	9	Y	89	93	1			11
04		5160 #	4039	-0-	-1121	-0-	3954	2	85	9	Y	77	71	1			17
05		5053 #	4031	-0-	-1022	-0-	3953	2	78	9	Y	71	71	1			18
06		4824	4497	-0-	-327	-0-	4414	2	83	9	Y	75	62	1			31
*07		4309	4124	-0-	-185	-0-	4044	2	80	9	Y	73	79	1			25

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

02	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	49	1	658	2	N	-0-	1	1		-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	73	1	995	2	N	-0-				-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	B	-0-					N	-0-				-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-					N	-0-				-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	435	N	382	-0-	-53	-0-	220	2	162	9	N	147	185	1			189
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	213	2	211	9	N	192					381
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	111	2	182	9	N	165	182	1			364
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	114	2	168	9	N	153					517
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	120	2	227	9	N	206	183	1			540
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	193	2	227	9	N	206	183	1			563

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

02	551	N	477	-0-	-74	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
07	14B DENY	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1675						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/2019

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B DENY	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

02	1885	N	1735	-0-	-150	-0-	1705	2	30	9	N	27					136
03	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	1677	2	32	9	N	29	147	1			18
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1708	2	26	9	N	24					42
05	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1747	2	31	9	N	28					70
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	2	30	9	N	27					97
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1743	2	30	9	N	27					124

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

02	493	N	421	-0-	-72	-0-	421	2			N	-0-					157
03	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	2			N	-0-					157
04	570	N	266	-0-	-304	-0-	266	2			N	-0-					157
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					157
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					157
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					157

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	70	1	978	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
04	990	N	911	-0-	-79	-0-	899	2	12	9	Y	11	11	1			3
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	965	2	2	9	Y	2	1	1			4
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	23	1	899	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	31	1	804	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	960	N	412	-0-	-548	-0-	409	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1054	N	433	-0-	-621	-0-	433	2			Y	-0-					3
06	780	N	100	-0-	-680	-0-	2	1	94	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	434	N	78	-0-	-356	-0-	3	1	74	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
02	348	N	169	-0-	-179	-0-	169	2			Y	-0-					3
03	372	N	168	-0-	-204	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					3
05	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	23	1			6
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	2	1			9
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	989	2	Y	15	19	1			3
							17	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	48	1	838	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	40	1	1035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2012	-0-	-221	-0-	109	1	1891	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	2257	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2328	2	17	9	Y	15	15	1			4
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1800	N	663	-0-	-1137	-0-	16	1	625	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
07	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	67	1	1756	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	Y	17	19	1			3
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	559	2	25	9	Y	23	23	1			6
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	553	2	6	9	Y	5	2	1			9
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	13	1	511	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	19	1	495	2	Y	16	19	1			3
							18	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	2054	2	Y	2	2	1			24
							2	9									
04	2580	N	1938	-0-	-642	-0-	1935	2	3	9	Y	3	3	1			24
05	2201	N	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			Y	-0-					24
06	2130	N	1863	-0-	-267	-0-	46	1	1813	2	Y	4	4	1			24
							4	9									
07	2015	N	1467	-0-	-548	-0-	54	1	1411	2	Y	2	24	1			2
							2	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	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

02	3132	X	2650	-0-	-482	-0-	2648	2	2	9	Y	2	2	1			3
03	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	176	1	2462	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	3060	X	2725	-0-	-335	-0-	2722	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	2	1	9	Y	1					4
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2821	X	2594	-0-	-227	-0-	96	1	2496	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					3
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25781	X	17259	-0-	-8522	-0-	934	1	16213	2	Y	102	110	1			20
							112	9									
03	25761	X	15857	-0-	-9904	-0-	1052	1	14680	2	Y	114	102	1			32
							125	9									
04	T. A.		13512	-0-	13512	13512	13393	2	119	9	Y	108	108	1			32
05	T. A.		21685	-0-	21685	35197	21656	2	29	9	Y	26	10	1			48
06	T. A.		17236	-0-	17236	52433	423	1	16647	2	Y	151	165	1			34
							166	9									
07	T. A.		15695	-0-	15695	68128	579	1	15116	2	Y	-0-					34

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5742	X	2950	-0-	-2792	-0-	160	1	2782	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	5146	X	2824	-0-	-2322	-0-	188	1	2626	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	2524	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	123	1	4838	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	166	1	4327	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	13601	X	5553	-0-	-8048	-0-	288	1	4993	2	Y	247	255	1			-0-
							272	9									
03	11191	X	4968	-0-	-6223	-0-	308	1	4295	2	Y	332	297	1			35
							365	9									
04	9270	X	4455	-0-	-4815	-0-	4108	2	347	9	Y	315	316	1			34
05	9300	X	4714	-0-	-4586	-0-	4628	2	86	9	Y	78	29	1			83
06	6810	X	4200	-0-	-2610	-0-	92	1	3623	2	Y	441	482	1			42
							485	9									
07	5921	X	2393	-0-	-3528	-0-	80	1	2097	2	Y	196	238	1			-0-
							216	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					2
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					2
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3016	2	15	9	Y	14	15	1			3
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	216	1	3013	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3202	2	20	9	Y	18	18	1			5
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3429	2	4	9	Y	4	2	1			7
*06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	83	1	3266	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	123	1	3215	2	Y	12	15	1			2
							13	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
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	T. A.		139	-0-	139	139	137	2	2	9	Y	2	2	1			4
05	T. A.		105	-0-	105	244	105	2			Y	-0-					4
06	T. A.		97	-0-	97	341	2	1	92	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	T. A.		86	-0-	86	427	3	1	81	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1914	N	1657	-0-	-257	-0-	90	1	1565	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	114	1	1585	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	1581	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1767	N	800	-0-	-967	-0-	799	2	1	9	Y	1					2
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	36	1	1424	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	54	1	1404	2	Y	218	220	1			-0-
							240	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
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	54	1	936	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	73	1	1018	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			2
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

02	1885	N	1750	-0-	-135	-0-	228	1	1334	2	N	171	173	1						33
							188	9												
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1552	2	N	188	163	1						58
							207	9												
04	1920	N	305	-0-	-1615	-0-	32	1	249	2	N	22								80
							24	9												
05	1860	N	230	-0-	-1630	-0-	220	2	10	9	N	9								89
06	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	102	1	1321	2	N	169	176	1						82
							186	9												
*07	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	224	1	2509	2	N	294	177	1						199
							323	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
02	870	N	802	-0-	-68	-0-	228	1	408	2	N	151	146	1			32
							166	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	248	1	480	2	N	161	143	1			50
							177	9									
04	870	N	135	-0-	-735	-0-	32	1	84	2	N	17					67
							19	9									
05	868	N	132	-0-	-736	-0-	124	2	8	9	N	7					74
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	102	1	439	2	N	172	174	1			72
							189	9									
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	224	1	584	2	N	224	172	1			124
							246	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	813	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	557	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	309	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	520	1	882	2	Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1027	1	484	2	N	-0-					196
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	250	1	274	2	N	21	30	1			187
							23	9									
04	930	N	468	-0-	-462	-0-	139	1	300	2	N	26					162
							29	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	23	197	1			252
							25	9									
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	365	1	619	2	N	13	197	1			265
							14	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	196	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	124	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	38	1	64	2	Y	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2					Y	-0-					-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1163	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	4992	-0-	1992	1992	1577	1	3415	2	Y	-0-					-0-
*05	1992 N	-0-	-0-	-1992	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1097	1	1861	2	Y	-0-					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

	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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	431	1	203	2	Y	3					1255
							3	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	129	1	141	2	Y	122	168	1			1209
							134	9									
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	71	1	154	2	Y	148					958
							163	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					958
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	127					127
							140	9									
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	201	1	341	2	Y	74					958
							81	9									

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

	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	235	1	2831	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	263	1	3090	2	N	2					2
							2	9									
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	248	1	2953	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	224	1	2872	2	N	1					2
							1	9									
06	3450	X	3135	-0-	-315	-0-	244	1	2890	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	261	1	2862	2	N	1	2	1			1
							1	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

02	145	N	133	-0-	-12	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	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

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1					1
							1	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	1					2
							1	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	16	1	176	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1566	N	1150	-0-	-416	-0-	88	1	1061	2	N	1	10	1			-0-
							1	9									
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	100	1	1169	2	N	2					2
							2	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	1					2
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	1225	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	113	1	1235	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	134	-0-	134	134	6 15	1 9	113	2	Y	14					14
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	134					Y	NO RPT					14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1518	-0-	-77	-0-	81 3	1 9	1437	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	65 3	1 9	1437	2	Y	3					3
04	2190	X	1433	-0-	-757	-0-	80 1	1 9	1352	2	Y	1					4
05	2263	X	1227	-0-	-1036	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					4
06	1560	X	784	-0-	-776	-0-	37 11	1 9	736	2	Y	10	14	1			-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	496	2	N	3					22
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	767	2	N	1					23
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	81 15	1 9	665	2	N	14	13	8			24
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50 6	1 9	482	2	N	5	5	8			24
06	840	N	526	-0-	-314	-0-	59 4	1 9	463	2	N	4	6	1			22
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					22

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	3165	2	N	11					17
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	3087	2	N	20					37
04	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	84 3	1 9	2413	2	N	3					40
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	60 15	1 9	2603	2	N	14	5	8			49
*06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	60 30	1 9	2907	2	N	27	32	1			44
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					44

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	334	1	885	2	Y	-0-					42
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	377	1	793	2	Y	-0-					42
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	329	1	710	2	Y	-0-					42
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	877	2	Y	1					43
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	400	1	870	2	Y	2					45
							2	9									
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	405	1	876	2	Y	3					48
							3	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	459	1	1216	2	Y	-0-					70
03	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	469	1	984	2	Y	-0-					70
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	483	1	1043	2	Y	-0-					70
05	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	439	1	981	2	Y	1					71
							1	9									
06	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	421	1	915	2	Y	1					72
							1	9									
07	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	442	1	956	2	Y	4					76
							4	9									

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	19	1	123	2	N	-0-			1
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	2	N	-0-			1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	N	-0-			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	1			2
							1	9							
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	11	1	72	2	N	-0-			2
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	-0-			2

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

02	3364	X	2432	-0-	-932	-0-	328	1	2096	2	N	7			9
							8	9							
03	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	363	1	2220	2	N	-0-			9
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	364	1	2059	2	N	2			11
							2	9							
05	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	376	1	2409	2	N	3			14
							3	9							
06	2580	X	2498	-0-	-82	-0-	342	1	2155	2	N	1			15
							1	9							
*07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	352	1	2506	2	N	2			17
							2	9							

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	-0-					-0-
							281	3									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1415	2	N	-0-					-0-
							378	3									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	2	N	-0-					-0-
							345	3									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	2	N	-0-					-0-
							345	3									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1375	2	N	-0-					-0-
							304	3									
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-
							286	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) //CONT.// 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

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

02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	20					64
							289	3	22	9							
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	77	1	1095	2	N	6					70
							293	3	7	9							
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	74	1	1059	2	N	-0-					70
							265	3									
05	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	77	1	1113	2	N	-0-					70
							262	3									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					70
							238	3									
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					70
							211	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

02	4408	X	4189	-0-	-219	-0-	100	1	3177	2	N	11					33
							900	3	12	9							
03	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	233	1	3281	2	N	-0-					33
							877	3									
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	225	1	3229	2	N	-0-					33
							807	3									
05	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	233	1	3349	2	N	4					37
							786	3	4	9							
06	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	221	1	3300	2	N	1					38
							729	3	1	9							
07	4495	X	4352	-0-	-143	-0-	187	1	3483	2	N	2					40
							680	3	2	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		19531	-0-		19531	486637	468	1	14840	2	N	18					102
								4203	3	20	9							
03	0		18568	-0-		18568	505205	984	1	13873	2	N	2					104
								3709	3	2	9							
04	0		17143	-0-		17143	522348	905	1	12993	2	N	-0-					104
								3245	3									
05	539140	X	16792	-0-		-522348	-0-	896	1	12863	2	N	14					118
								3018	3	15	9							
06	39090	X	15303	-0-		-23787	-0-	794	1	11875	2	N	7					125
								2626	3	8	9							
*07	40393	X	14322	-0-		-26071	-0-	616	1	11467	2	N	-0-	25	6			100
								2239	3									
	BRUNI RANCH					WELL #: 5	RRCID -> 289570						COMPL. DATE 10/12/2017					TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960
02	0		-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-		-0-	9324					N	-0-					-0-
	BRUNI RANCH					WELL #: 79	RRCID -> 289571						COMPL. DATE 07/01/2019					TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392
08	0		3544	-0-		3544	11028	143	1	2307	2	N	-0-					-0-
								1094	3									
09	0		1803	-0-		1803	12831	80	1	1172	2	N	-0-					-0-
								551	3									
10	0		1345	-0-		1345	14176	64	1	905	2	N	-0-					-0-
								376	3									
11	0		1067	-0-		1067	15243	52	1	721	2	N	-0-					-0-
								294	3									
12	0		754	-0-		754	15997	18	1	588	2	N	-0-					-0-
								148	3									
01	0		821	-0-		821	16818	2	1	636	2	N	-0-					-0-
								183	3									
02	0		673	-0-		673	17491	16	1	512	2	N	-0-					-0-
								145	3									
03	0		698	-0-		698	18189	37	1	522	2	N	-0-					-0-
								139	3									
04	0		630	-0-		630	18819	34	1	477	2	N	-0-					-0-
								119	3									
05	0		653	-0-		653	19472	35	1	501	2	N	-0-					-0-
								117	3									
06	0		618	-0-		618	20090	32	1	480	2	N	-0-					-0-
								106	3									
07	0	W	592	-0-		592	20682	25	1	474	2	N	-0-					-0-
								93	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 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
08	0		25742	-0-	25742	94464	1033	1	16712	2	N	65	139	1			114
							7925	3	72	9							
09	0		19855	-0-	19855	114319	883	1	12883	2	N	37					151
							6048	3	41	9							
10	0		17442	-0-	17442	131761	822	1	11728	2	N	20					171
							4870	3	22	9							
*11	0		14854	-0-	14854	146615	730	1	10021	2	N	16					187
							4085	3	18	9							
*12	0		13192	-0-	13192	159807	316	1	10282	2	N	-0-					187
							2594	3									
*01	0		12149	-0-	12149	171956	24	1	9407	2	N	-0-					187
							2718	3									
*02	0		10258	-0-	10258	182214	246	1	7803	2	N	-0-	167	1			20
							2209	3									
*03	0		10112	-0-	10112	192326	536	1	7556	2	N	-0-					20
							2020	3									
*04	0		8831	-0-	8831	201157	467	1	6693	2	N	-0-					20
							1671	3									
*05	0		8623	-0-	8623	209780	460	1	6612	2	N	-0-					20
							1551	3									
*06	0		7787	-0-	7787	217567	404	1	6046	2	N	-0-					20
							1337	3									
07	0	W	7673	-0-	7673	225240	330	1	6143	2	N	-0-					20
							1200	3									

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

02	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

*08	0		667	-0-	667	25255	27	1	434	2	N	-0-					-0-
							206	3									
*09	0		684	-0-	684	25939	30	1	445	2	N	-0-					-0-
							209	3									
*10	0		764	-0-	764	26703	36	1	514	2	N	-0-					-0-
							214	3									
*11	0		674	-0-	674	27377	33	1	455	2	N	-0-					-0-
							186	3									
*12	0		637	-0-	637	28014	16	1	496	2	N	-0-					-0-
							125	3									
*01	0		653	-0-	653	28667	1	1	506	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*02	0		441	-0-	441	29108	11	1	335	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*03	0		573	-0-	573	29681	30	1	428	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*04	0		47	-0-	47	29728	3	1	35	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*05	0		378	-0-	378	30106	20	1	290	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*06	0		405	-0-	405	30511	21	1	314	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	0	W	435	-0-	435	30946	19	1	348	2	N	-0-					-0-
							68	3									

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 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
08	0		16621	-0-	16621	36886	668	1	10803	2	N	25					62
							5122	3	28	9							
09	0		11596	-0-	11596	48482	515	1	7518	2	N	30					92
							3530	3	33	9							
10	0		9978	-0-	9978	58460	470	1	6711	2	N	9	73	1			28
							2787	3	10	9							
11	0		8532	-0-	8532	66992	419	1	5746	2	N	23					51
							2342	3	25	9							
12	0		7984	-0-	7984	74976	191	1	6221	2	N	4					55
							1568	3	4	9							
01	0		7641	-0-	7641	82617	15	1	5915	2	N	1					56
							1710	3	1	9							
*02	0		6710	-0-	6710	89327	160	1	5084	2	N	24					80
							1440	3	26	9							
*03	0		6746	-0-	6746	96073	358	1	5041	2	N	-0-					80
							1347	3									
*04	0		6137	-0-	6137	102210	324	1	4650	2	N	3					83
							1160	3	3	9							
*05	0		6120	-0-	6120	108330	326	1	4684	2	N	9					92
							1100	3	10	9							
*06	0		5738	-0-	5738	114068	298	1	4450	2	N	6					98
							983	3	7	9							
*07	0	W	5653	-0-	5653	119721	243	1	4526	2	N	-0-					98
							884	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	38250	X NO RPT	-0-	-38250	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	145	N	142	-0-	-3	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*07	3100	N	3572	-0-	472	472	154	1	2860	2	N	-0-					-0-
							558	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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

02	696 N	591	-0-	-105	-0-	126 7	1 9	458	2	N	6					292
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	128 10	1 9	362	2	N	9	4	1			297
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	90	1	299	2	N	-0-	188	1			109
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	149 6	1 9	361	2	N	5					114
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	336	2	N	3					117
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	380	2	N	3					120

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2636	-0-	-32	-0-	568	1	2067	2	Y	1					144
							1	9									
03	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	666	1	1879	2	Y	19	19	1			144
							21	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	827	1	2765	2	Y	8	106	1			46
							9	9									
05	2821	X	2382	-0-	-439	-0-	696	1	1686	2	Y	-0-	1	1			45
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	840	1	1781	2	Y	-0-					45
07	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	1047	1	2436	2	Y	-0-					45

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

02	3886	X	3807	-0-	-79	-0-	815	1	2964	2	N	25					164
							28	9									
03	4185	X	3449	-0-	-736	-0-	887	1	2504	2	N	53	26	1			191
							58	9									
04	4260	X	3068	-0-	-1192	-0-	697	1	2329	2	N	38	187	1			42
							42	9									
05	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	979	1	2370	2	N	19					61
							21	9									
06	4260	X	2777	-0-	-1483	-0-	881	1	1870	2	N	24					85
							26	9									
07	4061	X	3320	-0-	-741	-0-	992	1	2307	2	N	19					104
							21	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

02	319	N	202	-0-	-117	-0-	202	2			N	-0-					63
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	207	1	311	2	N	-0-					63
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					63
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
06	510	N	293	-0-	-217	-0-	293	2			N	-0-					63
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					63

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	34 56	1 9	2397	2	N	51					231
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	29 52	1 9	2404	2	N	47	17	1			261
04	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	29 35	1 9	2336	2	N	32	266	1			27
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	33 75	1 9	2493	2	N	68					95
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	38 17	1 9	2363	2	N	15					110
07	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	64 50	1 9	2525	2	N	45					155

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	192	3	Y	1					9
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	37	1	208	3	Y	-0-	8	1			1
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	203	3	Y	2					3
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	Y	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	210	3	Y	2					5
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	224	3	Y	1					6

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2020 - P/A 05/27/20

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	141 7	1 9	839	3	Y	6					41
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	142 4	1 9	800	3	Y	4	39	1	3	8	3
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	147 11	1 9	823	3	Y	10					13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	741	3	Y	1					14
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	697	3	Y	7					21
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	693	3	Y	2					23

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	N	249	-0-	-99	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					13
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					13
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-					13
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	259	2	Y	-0-					13
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	41	1	191	2	Y	-0-					13
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	111	1	271	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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

02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	407	1	2422	3	Y	17					118
							19	9									
03	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	421	1	2399	3	Y	4	112	1			10
							4	9									
04	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	368	1	2087	3	Y	22					32
							24	9									
05	3038	X	2196	-0-	-842	-0-	400	1	1794	3	Y	2					34
							2	9									
06	2940	X	2599	-0-	-341	-0-	406	1	2171	3	Y	20					54
							22	9									
07	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	417	1	2442	3	Y	10					64
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	100	1	2404	3	Y	4	52	1			12
							4	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	108	1	2703	3	Y	-0-					12
04	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	71	1	1719	3	Y	-0-					12
05	2666	N	859	-0-	-1807	-0-	36	1	823	3	Y	-0-					12
06	2730	N	346	-0-	-2384	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					12
07	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					12

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 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
02	1595	X	1444	-0-	-151 B	-0-	1419	2	25	9	N	23					125
03	1674	X	867	-0-	-807 B	-0-	865	2	2	9	N	2					127
04	1710	N	1229	-0-	-481 B	-0-	1196	2	33	9	N	30					157
05	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1687	2	36	9	N	33					190
06	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1553	2	40	9	N	36	193	1			33
*07	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1387	2	6	9	N	5					38

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

02	6206	X	6043	-0-	-163 B	-0-	6012	2	31	9	N	28					29
03	7161	X	6383	-0-	-778 B	-0-	6383	2			N	-0-					29
04	6930	X	5253	-0-	-1677 B	-0-	5222	2	31	9	N	28					57
05	7161	X	5415	-0-	-1746 B	-0-	5387	2	28	9	N	25					82
06	6450	X	3935	-0-	-2515 B	-0-	3935	2			N	-0-					82
07	6448	X	3894	-0-	-2554 B	-0-	3894	2			N	-0-					82

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

02	3567	X	2790	-0-	-777 B	-0-	2790	2			N	-0-					193
03	3534	X	2855	-0-	-679 B	-0-	2855	2			N	-0-					193
04	3420	X	2765	-0-	-655 B	-0-	2765	2			N	-0-					193
05	3534	X	3051	-0-	-483 B	-0-	3051	2			N	-0-					193
06	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	7261	2			N	-0-					193
*07	6914	X	6914	-0-	-0- B	-0-	6914	2			N	-0-					193

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

02	3886	X	406	-0-	-3480 B	-0-	371	2	35	9	N	32					68
03	4154	X	423	-0-	-3731 B	-0-	379	2	44	9	N	40					108
04	4020	X	416	-0-	-3604 B	-0-	339	2	77	9	N	70					178
05	434	X	396	-0-	-38 B	-0-	368	2	28	9	N	25					203
06	420	X	368	-0-	-52 B	-0-	312	2	56	9	N	51	192	1			62
07	434	X	372	-0-	-62 B	-0-	339	2	33	9	N	30					92

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

02	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9705	2	24	9	N	22					142
03	10590	X	10590	-0-	-0- B	-0-	10565	2	25	9	N	23					165
04	10546	X	10546	-0-	-0- B	-0-	10473	2	73	9	N	66	184	1			47
05	9455	X	9090	-0-	-365 B	-0-	9061	2	29	9	N	26					73
06	9150	X	8655	-0-	-495 B	-0-	8631	2	24	9	N	22					95
07	9455	X	9198	-0-	-257 B	-0-	9177	2	21	9	N	19					114

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	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
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
07	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					69

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
02	7627	X	6666	-0-	-961 B	-0-	6666	2			N	-0-					26
03	8122	X	6770	-0-	-1352 B	-0-	6764	2	6	9	N	5					31
04	7860	X	7719	-0-	-141 B	-0-	7719	2			N	-0-					31
05	7552	X	7552	-0-	-0- B	-0-	7486	2	66	9	N	60					91
06	6930	X	5443	-0-	-1487 B	-0-	5385	2	58	9	N	53					144
07	7967	X	6056	-0-	-1911 B	-0-	6006	2	50	9	N	45					189

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	319	N	231	-0-	-88	-0-	230	2	1	9	N	1					49
03	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					49
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	95	2	1	9	N	1					50
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					50
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					51
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	N	1					52

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

	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
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	1387	3	Y	12	17	1			18
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	92 12	1 9	1514	3	Y	11	15	1			14
04	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	82 13	1 9	1255	3	Y	12					26
05	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	88 15	1 9	1219	3	Y	14					40
06	1560	N	992	-0-	-568	-0-	65 3	1 9	924	3	Y	3					43
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	97 25	1 9	1494	3	Y	23	43	1			23

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3098	-0-	-585	-0-	180	1	2899	3	Y	17	33	1			35
							19	9									
03	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	208	1	3415	3	Y	24	31	1			28
							26	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	214	1	3289	3	Y	30					58
							33	9									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	241	1	3326	3	Y	35					93
							39	9									
06	3300	X	2374	-0-	-926	-0-	154	1	2213	3	Y	6					99
							7	9									
*07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	240	1	3713	3	Y	54	100	1			53
							59	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18183	X	15148	-0-	-3035	-0-	882	1	14177	3	Y	81	141	1			149
							89	9									
03	18569	X	16652	-0-	-1917	-0-	950	1	15580	3	Y	111	136	1			124
							122	9									
04	16980	X	15690	-0-	-1290	-0-	950	1	14594	3	Y	133					257
							146	9									
05	17546	X	15809	-0-	-1737	-0-	1055	1	14579	3	Y	159					416
							175	9									
06	16110	X	11044	-0-	-5066	-0-	718	1	10300	3	Y	24					440
							26	9									
*07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	1023	1	15826	3	Y	230	436	1			234
							253	9									

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	-0-					63
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-					63
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					63
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					22
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1					23
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					23
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
*07	3100	N	5745	-0-	2645	2645	5745	2			Y	-0-					23

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					127
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	Y	13					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	2	7	9	Y	6					146

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	2159	424	2	4	9	Y	4					68
03	DLQ	G-10	378	-0-	378	2537	372	2	6	9	Y	5					73
04	DLQ	G-10	357	-0-	357	2894	357	2			Y	-0-					73
05	DLQ	G-10	297	-0-	297	3191	297	2			Y	-0-					73
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					73
07	DLQ	G-10	90	-0-	90	3281	90	2			Y	-0-					73

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	Y	33					160
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	342	2	34	9	Y	31					191
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	229	2	25	9	Y	23					214
05	372	N	191	-0-	-181	-0-	179	2	12	9	Y	11					225
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					225

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2			Y	-0-					18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					18

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

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	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT					133

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-						63
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	311	2	4	9	Y	4						67
04	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			Y	-0-						67
05	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	336	2	48	9	Y	44						111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						111
*07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	248	2	10	9	Y	9						120

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					91
04	30		-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					91
05	31		-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					91
06	30		NO RPT	-0-	-30		-0-					Y	NO RPT					91
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					21
05	277	N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					21

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	1			Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	4711	1174	2	14	9	Y	13					160
03	DLQ G-10	527	-0-	527	5238	520	2	7	9	Y	6					166
04	DLQ G-10	602	-0-	602	5840	591	2	11	9	Y	10					176
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6708	867	2	1	9	Y	1					177
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6708					Y	NO RPT					177
07	DLQ G-10	990	-0-	990	7698	990	2			Y	-0-					177

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

02	DLQ G-10	10280	-0-	10280	41934	10247	2	33	9	Y	30					118
03	DLQ G-10	9619	-0-	9619	51553	9594	2	25	9	Y	23					141
04	DLQ G-10	10432	-0-	10432	61985	10399	2	33	9	Y	30					171
05	DLQ G-10	11874	-0-	11874	73859	11835	2	39	9	Y	35					206
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73859					Y	NO RPT					206
07	DLQ G-10	9762	-0-	9762	83621	9728	2	34	9	Y	31					237

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	Y	4					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					12
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10434 - 10759

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					5
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1301	-0-	-207	-0-	108 1 1 9		1192	2	N	1	10	1			-0-
03	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	105 1 2 9		1188	2	N	2					2
04	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	87 1 1 9		1188	2	N	1	2	1			1
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	84 1 2 9		1126	2	N	2					3
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9		1185	2	N	1	1	1			3
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	95 1 1 9		1226	2	N	1	2	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2364	-0-	-942	-0-	197 1 1 9		2166	2	N	1	10	1			-0-
03	3534	X	1756	-0-	-1778	-0-	142 1 2 9		1612	2	N	2					2
04	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	183 1 1 9		2505	2	N	1	2	1			1
05	3193	X	2296	-0-	-897	-0-	159 1 1 9		2136	2	N	1					2
06	3090	X	1914	-0-	-1176	-0-	137 1 2 9		1775	2	N	2	1	1			3
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	161 1 1 9		2065	2	N	1	2	1			2

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3269	-0-	-704	-0-	3269 2				N	-0-					-0-
03	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	3433 2				N	-0-					-0-
04	3810	X	3073	-0-	-737	-0-	3073 2				N	-0-					-0-
05	3751	X	2170	-0-	-1581	-0-	2170 2				N	-0-					-0-
06	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	2959 2				N	-0-					-0-
07	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	2496 2				N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	219	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	147	1	390	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	177	1	522	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	245	1	816	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	243	1	829	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	67	1	200	3	Y	8	9	1			8
							8	4	9	9							
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	216	3	Y	56	16	1			48
							62	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	86	1	231	3	Y	35	67	1			16
							2	4	39	9							
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	88	1	262	3	Y	31					47
							8	4	34	9							
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	313	3	Y	21	16	1			52
							10	4	23	9							
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	155	1	528	3	Y	96	91	1			57
							2	4	106	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31494	X	3901	-0-	-27593	-0-	121	1	3691	3	Y	81	95	1			110
							89	9									
03	30628	X	4436	-0-	-26192	-0-	171	1	3955	3	Y	282	94	1			298
							310	9									
04	5250	X	4606	-0-	-644	-0-	373	1	4042	3	Y	174	373	1			99
							191	9									
05	5425	X	4957	-0-	-468	-0-	380	1	4415	3	Y	147					246
							162	9									
06	5250	X	4275	-0-	-975	-0-	944	1	3143	3	Y	79	74	1			251
							101	4	87	9							
07	4774	X	4505	-0-	-269	-0-	966	1	3284	3	Y	222	288	1			185
							11	4	244	9							

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
02	1566	X	1	-0-	-1565	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	580	N	464	-0-	-116	-0-	113	1	337	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	151	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	177	1	472	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	174	1	512	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	649	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	184	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 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
02	16530	X	4195	-0-	-12335	-0-	1030	1	3038	3	Y	4	7	1			8
							123	4	4	9							
03	14694	X	4163	-0-	-10531	-0-	978	1	3160	3	Y	20	7	1			21
							3	4	22	9							
04	5400	X	3313	-0-	-2087	-0-	890	1	2366	3	Y	34	44	1			11
							20	4	37	9							
05	5580	X	3638	-0-	-1942	-0-	894	1	2636	3	Y	29					40
							76	4	32	9							
06	5400	X	3178	-0-	-2222	-0-	713	1	2372	3	Y	15	13	1			42
							76	4	17	9							
07	4495	X	2958	-0-	-1537	-0-	660	1	2248	3	Y	38	50	1			30
							8	4	42	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1045	-0-	-28	-0-	256	1	758	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	203	1	659	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	298	1	794	3	Y	1	2	1			1
							7	4	1	9							
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	298	1	878	3	Y	1					2
							25	4	1	9							
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	819	3	Y	-0-					2
							26	4									
07	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	247	1	840	3	Y	1	2	1			1
							3	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2151	-0-	-227	-0-	527	1	1554	3	Y	6	8	1			8
							63	4	7	9							
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	622	1	2010	3	Y	21	7	1			22
							2	4	23	9							
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	790	1	2101	3	Y	12	28	1			6
							18	4	13	9							
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	683	1	2011	3	Y	13					19
							58	4	14	9							
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	544	1	1809	3	Y	6	6	1			19
							58	4	7	9							
07	3007	X	2256	-0-	-751	-0-	507	1	1723	3	Y	18	22	1			15
							6	4	20	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 16 RRCID -> 288700 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7025 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9049	X	9049	-0-	-0- B	-0-	623	1	8384	2	N	38					92
							42	9									
03	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	666	1	9130	2	N	36					128
							40	9									
04	9661	X	9661	-0-	-0- B	-0-	707	1	8922	2	N	29					157
							32	9									
05	9738	X	9738	-0-	-0- B	-0-	721	1	8992	2	N	23					180
							25	9									
06	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	650	1	7891	2	N	12					192
							13	9									
*07	8784	X	8784	-0-	-0- B	-0-	715	1	8035	2	N	31	178	1			45
							34	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10914	X	10914	-0-	-0- B	-0-	721	1	10150	2	N	39					96
							43	9									
03	12253	X	12253	-0-	-0- B	-0-	917	1	11322	2	N	13					109
							14	9									
04	10565	X	10565	-0-	-0- B	-0-	622	1	9486	2	N	-0-					109
							457	4									
05	11108	X	11108	-0-	-0- B	-0-	58	1	11042	2	N	7					116
							8	9									
06	10413	X	10413	-0-	-0- B	-0-	54	1	9469	2	N	6					122
							883	4	7	9							
*07	7614	X	7614	-0-	-0- B	-0-	48	1	7557	2	N	8					130
							9	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901		1968	-0-	-2933	149	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2108	#	1326	-0-	-782	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
04	2040	#	845	-0-	-1195	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	2108	#	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	2040	#	796	-0-	-1244	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	2108	#	953	-0-	-1155	-0-	891	2	62	9	Y	56	56	1			-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5597		4592	-0-	-1005	12227	4592	2			Y	-0-					130
03	5983		3094	-0-	-2889	9338	3094	2			Y	-0-					130
04	5760		1971	-0-	-3789	5549	1971	2			Y	-0-					130
05	5952		2367	-0-	-3585	1964	2367	2			Y	-0-					130
06	4740	#	1857	-0-	-2883	-0-	1857	2			Y	-0-					130
07	4898	#	2223	-0-	-2675	-0-	2080	2	143	9	Y	130	130	1			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
02	6417	R	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	9764	R	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	11540	-0-	8540	8540	11540	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11405	-0-	8305	16845	11405	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16845					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16845					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	914	-0-	914	914	914	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	619	-0-	619	1533	619	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	618	-0-	618	2151	618	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	711	-0-	711	2862	711	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2862					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2862					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) //CONT.// 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	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
02	58	N	15	-0-	-43	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					45
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					45
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					45
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			Y	-0-					45
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					45
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					53
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					53
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					53
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					90
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	900	N	206	-0-	-694	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	-0-	-0-	-303	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	982	-0-	-62	-0-	23 35	1 9	924	2	Y	32	35	1			16
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	45 30	1 9	1431	2	Y	27	29	1			14
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	115 14	1 9	1592	2	Y	13					27
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	131 8	1 9	1882	2	Y	7					34
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	104 30	1 9	1640	2	Y	27					61
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	107 21	1 9	1492	2	Y	19	26	1			54

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	117	1	4748	2	Y	85	99	1			46
							94	9									
03	5239	X	4025	-0-	-1214	-0-	120	1	3863	2	Y	38	56	1			28
							42	9									
04	5040	X	4283	-0-	-757	-0-	286	1	3960	2	Y	34					62
							37	9									
05	5301	X	4638	-0-	-663	-0-	301	1	4316	2	Y	19					81
							21	9									
06	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	280	1	4420	2	Y	77					158
							85	9									
07	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	306	1	4261	2	Y	55	61	1			152
							61	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1009	-0-	-1891	-0-	24	1	972	2	Y	12	18	1			9
							13	9									
03	3100	X	757	-0-	-2343	-0-	23	1	728	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
04	1740	X	1178	-0-	-562	-0-	79	1	1092	2	Y	6					11
							7	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1455	2	Y	4					15
							4	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1311	2	Y	14					29
							15	9									
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	2	Y	12	13	1			28
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1617	-0-	-152	-0-	39	1	1578	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	48	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	138	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1305	-0-	-431	-0-	87	1	1218	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	71	1	2890	2	Y	51	55	1			25
							56	9									
03	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	73	1	2338	2	Y	23	32	1			16
							25	9									
04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	167	1	2307	2	Y	16					32
							18	9									
05	3224	X	2593	-0-	-631	-0-	168	1	2415	2	Y	9					41
							10	9									
06	3120	X	2559	-0-	-561	-0-	150	1	2372	2	Y	34					75
							37	9									
07	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	167	1	2327	2	Y	25	33	1			67
							28	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2292	N	2292	-0-		-0-	-0-	54	1	2188	2	Y	45	48	1			22
								50	9									
03	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	53	1	1694	2	Y	19	27	1			14
								21	9									
04	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	136	1	1876	2	Y	15					29
								17	9									
05	2263	N	2035	-0-		-228	-0-	132	1	1894	2	Y	8					37
								9	9									
06	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	125	1	1973	2	Y	32					69
								35	9									
07	2108	N	1029	-0-		-1079	-0-	68	1	948	2	Y	12	27	1			54
								13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	539	N	539	-0-		-0-	-0-	13	1	513	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
03	327	N	327	-0-		-0-	-0-	10	1	313	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
04	582	N	582	-0-		-0-	-0-	39	1	535	2	Y	7					10
								8	9									
05	589	N	424	-0-		-165	-0-	27	1	394	2	Y	3					13
								3	9									
06	342	N	342	-0-		-0-	-0-	20	1	312	2	Y	9					22
								10	9									
07	589	N	318	-0-		-271	-0-	21	1	290	2	Y	6	9	1			19
								7	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	29	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	89	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	93	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	403	-0-		-827	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	649	-0-		-715	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	860	N	860	-0-		-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-		-0-	-0-	29	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-		-0-	-0-	138	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-					-0-
*07	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	118	1	1646	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 #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		161	-0-	161	474	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		74	-0-	74	548	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	56	-0-	-548	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	60	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2395	-0-	-305	-0-	161	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2064	-0-	-602	-0-	135	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	155	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	202	1	2811	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	109	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	89	1	198	2	Y	5					5
							6	9									
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	83	1	174	2	Y	-0-					5
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					5
							171	3									
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	-0-					5
							369	3									

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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	63	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	105	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	47	1	100	2	Y	-0-					6
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					6
							67	3									
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	32	33	1			5
							114	3	35	9							

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	148	1	463	2	Y	-0-					100
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	198	1	444	2	Y	-0-					100
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	188	1	418	2	Y	-0-	82	1			18
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	214	1	452	2	Y	-0-					18
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					18
							350	3									
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	363	345	1			36
							433	3	399	9							

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	516	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	698	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	607	1	1349	2	N	20	14	1			6
							22	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	640	1	1348	2	N	-0-					6
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-					6
							1035	3									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	N	32	33	1			5
							1584	3	35	9							

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	192	1	602	2	N	5					10
							6	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	257	1	576	2	N	4					14
							4	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	244	1	542	2	N	-0-	9	1			5
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	259	1	545	2	N	2					7
							2	9									
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	18	1	191	2	N	1					8
							444	3	1	9							
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	-0-					8
							708	3									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	309	1	966	2	N	4					12
							4	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	441	1	986	2	N	4					16
							4	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	438	1	975	2	N	-0-	9	1			7
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	442	1	932	2	N	3					10
							3	9									
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	32	1	339	2	N	1					11
							787	3	1	9							
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	59	1	20	2	N	-0-					11
							1376	3									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

02	232	N	-0-	-0-	-232	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	428	1	1899	2	N	12	21	1			69
							13	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	486	1	2034	2	N	9					78
							10	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	473	1	1965	2	N	12	65	1			25
							13	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	536	1	2271	2	N	7					32
							8	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	476	1	2335	2	N	14					46
							15	9									
07	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	428	1	1813	2	N	13					59
							14	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	305	2	N	1	77	1			20
							1	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	67	1	280	2	N	2					22
							2	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	71	1	293	2	N	1	11	1			12
							1	9									
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	56	1	238	2	N	1					13
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	327	2	N	2					15
							2	9									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	54	1	230	2	N	2					17
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

02	2059	X	1628	-0-	-431	-0-	298	1	1320	2	N	9	15	1			95
							10	9									
03	2232	X	1462	-0-	-770	-0-	278	1	1164	2	N	18					113
							20	9									
04	2160	X	1736	-0-	-424	-0-	327	1	1359	2	N	45	133	1			25
							50	9									
05	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	269	1	1139	2	N	4					29
							4	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	308	1	1512	2	N	9					38
							10	9									
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	337	1	1429	2	N	10					48
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK, 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

02	1015	N	758	-0-	-257	-0-	139	1	615	2	N	4	7	1			121
							4	9									
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	182	1	761	2	N	7					128
							8	9									
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	159	1	663	2	N	3	81	1			50
							3	9									
05	806	N	567	-0-	-239	-0-	108	1	457	2	N	2					52
							2	9									
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	155	1	759	2	N	4					56
							4	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	204	1	866	2	N	8					64
							9	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					58
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	8	1	540	2	N	-0-					58
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	8	1	516	2	N	-0-					58
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	7	1	519	2	N	-0-					58
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	7	1	491	2	N	-0-					58
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	8	1	508	2	N	-0-					58

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	652	1	1674	2	N	-0-					119
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	694	1	1774	2	N	35					154
							39	9									
04	2340	N	1814	-0-	-526	-0-	577	1	1233	2	N	4	145	1			13
							4	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	746	1	1947	2	N	-0-					13
06	2430	N	2391	-0-	-39	-0-	774	1	1617	2	N	-0-					13
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	647	1	1474	2	N	-0-					13

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-					2
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	1	19	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					2
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					2
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					2

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

02	638	N	627	-0-	-11	-0-	10	1	617	2	N	-0-					65
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	11	1	722	2	N	-0-					65
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	N	-0-					65
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-					65
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	10	1	687	2	N	-0-					65
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	10	1	650	2	N	-0-					65

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

	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
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	528	2	Y	3	6	1			28
							3	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	138	1	576	2	Y	4					32
							4	9									
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	126	1	524	2	Y	3	20	1			15
							3	9									
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	100	1	425	2	Y	1					16
							1	9									
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	106	1	520	2	Y	3					19
							3	9									
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	130	1	549	2	Y	5					24
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

	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
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	2	1	7	2	N	-0-					1
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	85	2	N	1					1
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

	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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					51
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					51
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					51
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					52
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	1					53
							1	9									
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-					53

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	114	1	507	2	N	3	6	1			54
							3	9									
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	129	1	539	2	N	3					57
							3	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	150	1	624	2	N	6	23	1			40
							7	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	119	1	506	2	N	5					45
							6	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	5					50
							6	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	147	1	622	2	N	8					58
							9	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	N	2	3	1			24
							2	9									
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	60	1	250	2	N	2					26
							2	9									
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	64	1	264	2	N	1	10	1			17
							1	9									
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	34	1	146	2	N	1					18
							1	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	N	2					20
							2	9									
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	64	1	273	2	N	2					22
							2	9									

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	588	1	2607	2	N	32	29	1			250
							35	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	602	1	2518	2	N	19					269
							21	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	526	1	2187	2	N	16	254	1			31
							18	9									
05	2666	X	2246	-0-	-420	-0-	427	1	1809	2	N	9					40
							10	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	496	1	2435	2	N	15					55
							17	9									
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	540	1	2290	2	N	21					76
							23	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	817	-0-	-82	-0-		150	1	663	2	N	4	7	1			86
								4	9									
03	1054	N	887	-0-	-167	-0-		170	1	713	2	N	4					90
								4	9									
04	990	N	810	-0-	-180	-0-		156	1	650	2	N	4	25	1			69
								4	9									
05	868	N	634	-0-	-234	-0-		121	1	511	2	N	2					71
								2	9									
06	870	N	738	-0-	-132	-0-		124	1	610	2	N	4					75
								4	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-		164	1	695	2	N	5					80
								6	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		213	1	947	2	N	6	11	1			90
								7	9									
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-		250	1	1045	2	N	6					96
								7	9									
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-		228	1	946	2	N	6	36	1			66
								7	9									
05	1240	N	1033	-0-	-207	-0-		194	1	821	2	N	16					82
								18	9									
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		239	1	1173	2	N	11					93
								12	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT					93

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		26	1	116	2	Y	1	1	1			32
								1	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-		33	1	137	2	Y	1					33
								1	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-		26	1	106	2	Y	-0-	4	1			29
05	155	N	133	-0-	-22	-0-		25	1	108	2	Y	-0-					29
06	180	N	140	-0-	-40	-0-		23	1	114	2	Y	3					32
								3	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-		31	1	130	2	Y	1					33
								1	9									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	167	2	N	1	2	1			49
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	N	5					54
							6	9									
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	29	1	122	2	N	1	5	1			50
							1	9									
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	27	1	115	2	N	1					51
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	N	1					52
							1	9									
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	39	1	167	2	N	1					53
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	185	1	838	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	179	1	786	2	N	-0-					-0-
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	138	1	612	2	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	200	1	911	2	N	-0-					-0-
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	204	1	860	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	92	1	871	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	95	1	898	2	N	8	7	1			4
							9	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	N	5	7	1			2
							6	9									
05	1023	N	851	-0-	-172	-0-	93	1	752	2	N	5					7
							6	9									
06	960	N	770	-0-	-190	-0-	79	1	685	2	N	5	7	1			5
							6	9									
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	77	1	675	2	N	5	7	1			3
							6	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					104
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					104
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	1	12	1			93
							1	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					93
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	Y	-0-					93
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					93

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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	Y	-0-					3
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					3
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	25	1	218	2	Y	-0-					3
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					3
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					3
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	38	1	196	2	Y	-0-					3

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	284	1	2679	2	N	6	7	1			80
							7	9									
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	282	1	2655	2	N	7	7	1			80
							8	9									
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	279	1	2438	2	N	5	7	1			78
							6	9									
05	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	271	1	2181	2	N	6					84
							7	9									
06	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	255	1	2214	2	N	5	7	1			82
							6	9									
07	3162	X	2511	-0-	-651	-0-	256	1	2249	2	N	5	7	1			80
							6	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	736	2	Y	3					29
							3	9									
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	104	1	780	2	Y	-0-					29
04	870	N	705	-0-	-165	-0-	73	1	630	2	Y	2					31
							2	9									
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	89	1	728	2	Y	-0-					31
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	106	1	705	2	Y	2					33
							2	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	115	1	588	2	Y	2					35
							2	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1719	-0-	-311	-0-	208	1	1502	2	Y	8					102
							9	9									
03	2201	N	2057	-0-	-144	-0-	242	1	1815	2	Y	-0-					102
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	2	Y	7					109
							8	9									
05	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	151	1	1234	2	Y	-0-					109
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	214	1	1423	2	Y	1					110
							1	9									
07	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	191	1	974	2	Y	-0-					110

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					81
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	-0-					57
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					57
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					57
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					57
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					57
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	Y	-0-					6
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	Y	-0-					6
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					6
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	Y	-0-					6
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	42	1	283	2	Y	-0-					6
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	50	1	257	2	Y	-0-					6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	941	-0-	-538	-0-	253	1	688	2	N	-0-					22
03	1488	N	422	-0-	-1066	-0-	164	1	258	2	N	-0-					22
04	1320	N	692	-0-	-628	-0-	123	1	569	2	N	-0-					22
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	161	1	818	2	N	-0-					22
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	249	1	534	2	N	-0-					22
*07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	248	1	489	2	N	-0-					22

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1579	2	Y	-0-					130
03	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	205	1	1539	2	Y	-0-					130
04	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	158	1	1374	2	Y	-0-					130
05	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	161	1	1320	2	Y	-0-					130
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	208	1	1386	2	Y	-0-					130
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	218	1	1112	2	Y	-0-					130

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	383	1	1197	2	N	5					20
							6	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	491	1	1098	2	N	4					24
							4	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	563	1	1251	2	N	1	10	1			15
							1	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	592	1	1247	2	N	3					18
							3	9									
06	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	34	1	360	2	N	1					19
							834	3	1	9							
07	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	49	1	17	2	N	-0-					19
							1140	3									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	380	1	1187	2	Y	-0-					31
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	590	1	1319	2	Y	-0-					31
04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	526	1	1169	2	Y	21	45	1			7
							23	9									
05	1674	X	1668	-0-	-6	-0-	537	1	1131	2	Y	-0-					7
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					7
							1033	3									
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	88	1	30	2	Y	31	33	1			5
							2067	3	34	9							

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	69	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	118	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	86	1	191	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	52	1	110	2	Y	-0-					6
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					6
							140	3									
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	32	33	1			5
							353	3	35	9							

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	155	1	3946	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	540	1	12351	3	Y	28	19	1			17
							31	9									
04	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	413	1	9539	3	Y	33	44	1			6
							36	9									
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	413	1	8769	3	Y	18					24
							20	9									
06	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	352	1	7503	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
*07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	361	1	7761	3	Y	39	36	1			9
							43	9									

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

02	1160	N	1156	-0-	-4	-0-	43	1	1111	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	46	1	1057	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	52	1	1093	3	Y	2					2
							2	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020 - P/A 03/03/20																	

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2019																	

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

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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20																	

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1074	3	249	9	N	226	244	1			96
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	593	3	188	9	N	171	170	1			97
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	874	3	174	9	N	158	161	1			94
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	725	3	152	9	N	138					232
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	591	3	139	9	N	126	207	1			151
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					151

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	28	1	104	2	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	26	1	81	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	37	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	33	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	34	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	31	1	97	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	35	1	130	2	N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	32	1	100	2	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	35	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

02	174	N	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		170	-0-	170	170	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		175	-0-	175	345	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	512	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	686	X	174	-0-	-512	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	2471	-0-	-1241	-0-	2471	2			Y	-0-	2	1			2
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					2
04	T. A.		4187	-0-	4187	4187	4187	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		3865	-0-	3865	8052	3865	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3487	-0-	3487	11539	3487	2			Y	-0-					-0-
*07	14983	X	3444	-0-	-11539	-0-	3393	2	51	9	Y	46					46

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	89	-0-	-1071	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	50	-0-	-725	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		260	-0-	260	260	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1351	-0-	1351	1611	58	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1273	-0-	1273	2884	57	1	1216	2	Y	-0-					-0-
*07	4183	X	1299	-0-	-2884	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	240	1	5092	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	234	1	4897	2	N	-0-					-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	198	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	176	1	3944	2	N	1					1
							1	9									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	104	1	2232	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1933	-0-	-213	-0-	87	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	92	1	1935	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	73	1	1594	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		2214	-0-	2214	3882	95	1	2119	2	Y	-0-					1
06	2200	N	2366	-0-	166	4048	106	1	2260	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	2447	-0-	-653	3395	109	1	2338	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4183	-0-	-80	-0-	188	1	3995	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	200	1	4176	2	Y	2					2
							2	9									
04	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	185	1	4063	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	181	1	4059	2	Y	1					3
							1	9									
06	4740	X	3954	-0-	-786	-0-	177	1	3776	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	184	1	3932	2	Y	-0-					2

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	1269	-0-	-3052	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	47	1	986	2	Y	2					2
							2	9									
04	4260	X	1006	-0-	-3254	-0-	44	1	960	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4278	X	2857	-0-	-1421	-0-	122	1	2734	2	Y	1					3
							1	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	252	1	5391	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	212	1	4527	2	Y	-0-					2

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
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2096	-0-	2096	2096	91	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2269	-0-	2269	4365	97	1	2172	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2306	-0-	2306	6671	103	1	2203	2	Y	-0-					-0-
*07	9126	X	2455	-0-	-6671	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9657	X	8990	-0-	-667	-0-	404	1	8585	2	Y	1	8	1			12
							1	9									
03	10323	X	9128	-0-	-1195	-0-	416	1	8708	2	Y	4					16
							4	9									
04	10350	X	8484	-0-	-1866	-0-	370	1	8110	2	Y	4	6	1			14
							4	9									
05	10695	X	9853	-0-	-842	-0-	421	1	9430	2	Y	2					16
							2	9									
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	455	1	9740	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
07	9610	X	9231	-0-	-379	-0-	412	1	8819	2	Y	-0-					12

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2829	-0-	-361	-0-	127	1	2702	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3410	X	2281	-0-	-1129	-0-	104	1	2175	2	Y	2					2
							2	9									
04	3450	X	2254	-0-	-1196	-0-	98	1	2154	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3565	X	1606	-0-	-1959	-0-	69	1	1536	2	Y	1					3
							1	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3273	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	101	1	2169	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4544	-0-	-67	-0-	204	1	4340	2	Y	-0-	2	1			1
03	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	204	1	4276	2	Y	-0-					1
04	T. A.		3937	-0-	3937	3937	172	1	3765	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		4133	-0-	4133	8070	177	1	3956	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3881	-0-	3881	11951	173	1	3708	2	Y	-0-					-0-
*07	15562	X	3611	-0-	-11951	-0-	161	1	3450	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2694	-0-	-119	-0-	121	1	2573	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2689	-0-	2689	2689	117	1	2572	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2759	-0-	2759	5448	118	1	2641	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2558	-0-	2558	8006	114	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*07	10625	X	2619	-0-	-8006	-0-	117	1	2502	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1959	-0-	1959	1959	85	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1895	-0-	1895	3854	81	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1698	-0-	1698	5552	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*07	7402	X	1850	-0-	-5552	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	142	-0-	-90	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		368	-0-	368	368	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	492	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	590	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
*07	677	X	87	-0-	-590	-0-	4	1	83	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3335	-0-	-377	-0-	150	1	3185	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3396	-0-	-572	-0-	155	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3172	-0-	3172	3172	138	1	3034	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3216	-0-	3216	6388	137	1	3079	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3049	-0-	3049	9437	136	1	2913	2	Y	-0-					-0-
*07	12523	X	3086	-0-	-9437	-0-	138	1	2948	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		168	-0-	168	168	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		305	-0-	305	473	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		423	-0-	423	896	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
*07	1127	X	231	-0-	-896	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5029	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	231	1	4834	2	Y	2					2
							2	9									
04	4260	X	3916	-0-	-344	-0-	171	1	3743	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	211	1	4718	2	Y	1					3
							1	9									
06	5460	X	5380	-0-	-80	-0-	240	1	5138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	229	1	4888	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	14	4	2	1	9	Y	1					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	1	1	1			1
05	T. A.		44	-0-	44	58	2	1	42	2	Y	-0-					1
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3828	X	3407	-0-	-421	-0-	153	1	3253	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
03	3844	X	3572	-0-	-272	-0-	163	1	3408	2	Y	1					22
							1	9									
04	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	149	1	3263	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
05	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	133	1	2990	2	Y	1					22
							1	9									
06	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	155	1	3318	2	Y	1	2	1			21
							1	9									
07	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	160	1	3427	2	Y	-0-					21

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
02	609	N	560	-0-	-49	-0-	25	1	535	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
06	600	N	530	-0-	-70	-0-	24	1	506	2	N	-0-					-0-
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6728	X	5474	-0-	-1254	-0-	246	1	5227	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	6386	X	5496	-0-	-890	-0-	251	1	5245	2	Y	-0-					2
04	T. A.		4960	-0-	4960	4960	216	1	4744	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		5257	-0-	5257	10217	225	1	5032	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3394	-0-	3394	13611	152	1	3242	2	Y	-0-					-0-
*07	16044	X	2433	-0-	-13611	-0-	109	1	2324	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		338	-0-	338	338	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		258	-0-	258	596	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		318	-0-	318	914	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
*07	1179	X	265	-0-	-914	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2795	-0-	-163	-0-	126	1	2669	2	Y	-0-	2	1			10
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					10
04	T. A.		2679	-0-	2679	2679	117	1	2562	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	T. A.		2639	-0-	2639	5318	113	1	2526	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2562	-0-	2562	7880	114	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*07	10531	X	2651	-0-	-7880	-0-	118	1	2533	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

02	T. A.		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

02	1247	N	1235	-0-	-12	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1133	-0-	1133	1133	49	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1298	-0-	1298	2431	55	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1178	-0-	1178	3609	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*07	4645	X	1036	-0-	-3609	-0-	46	1	990	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

02	2175	N	2122	-0-	-53	-0-	95	1	2027	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	106	1	2222	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2134	-0-	2134	2134	93	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2221	-0-	2221	4355	95	1	2126	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2150	-0-	2150	6505	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
*07	8700	X	2195	-0-	-6505	-0-	98	1	2097	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

02	4785	X	4297	-0-	-488	-0-	193	1	4104	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	207	1	4329	2	Y	2					2
							2	9									
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6302	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	269	1	6035	2	Y	1					3
							1	9									
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	218	1	4663	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	5859	X	5309	-0-	-550	-0-	237	1	5072	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		121	-0-	121	225	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		71	-0-	71	296	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*07	433	X	137	-0-	-296	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3605	-0-	-281	-0-	162	1	3443	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	171	1	3578	2	Y	2					2
							2	9									
04	4200	X	3541	-0-	-659	-0-	154	1	3385	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	155	1	3467	2	Y	1					3
							1	9									
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	155	1	3319	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-					2

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	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
02	609	N	538	-0-	-71	-0-	24	1	513	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3006	-0-	106	415	135	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	3471	X	3056	-0-	-415	-0-	139	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2701	-0-	2701	2701	118	1	2583	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2940	-0-	2940	5641	126	1	2814	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2494	-0-	2494	8135	111	1	2383	2	Y	-0-					-0-
*07	10773	X	2638	-0-	-8135	-0-	118	1	2520	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1749	-0-	-281	-0-	79	1	1670	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	95	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2138	-0-	2138	2138	93	1	2045	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2077	-0-	2077	4215	89	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2260	-0-	2260	6475	101	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*07	8342	X	1867	-0-	-6475	-0-	83	1	1784	2	Y	-0-					-0-

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
02	1247	N	1185	-0-	-62	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	57	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1234	-0-	1234	1234	54	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1174	-0-	1174	2408	50	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1092	-0-	1092	3500	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
*07	4678	X	1178	-0-	-3500	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	172	1	3651	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	4278	X	4073	-0-	-205	-0-	186	1	3885	2	Y	2					9
							2	9									
04	4080	X	3832	-0-	-248	-0-	167	1	3663	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	169	1	3782	2	Y	1					10
							1	9									
06	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	167	1	3565	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	177	1	3792	2	Y	-0-					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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	98	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3136	-0-	3136	3136	137	1	2999	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2923	-0-	2923	6059	125	1	2798	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2553	-0-	2553	8612	114	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*07	11167	X	2555	-0-	-8612	-0-	114	1	2441	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1473	-0-	1473	1473	64	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1507	-0-	1507	2980	64	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1430	-0-	1430	4410	64	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*07	5877	X	1467	-0-	-4410	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		773	-0-	773	773	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1329	-0-	1329	2102	57	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1159	-0-	1159	3261	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*07	4426	X	1165	-0-	-3261	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		349	-0-	349	349	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		501	-0-	501	850	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		381	-0-	381	1231	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
*07	1636	X	405	-0-	-1231	-0-	18	1	387	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1657	-0-	-605	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-		2	1		-0-
03	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1508	-0-	1508	1508	66	1	1442	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1364	-0-	1364	2872	58	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1413	-0-	1413	4285	63	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*07	5665	X	1380	-0-	-4285	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		228	-0-	228	228	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		441	-0-	441	669	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		283	-0-	283	952	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
*07	1243	X	291	-0-	-952	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		415	-0-	415	415	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		417	-0-	417	832	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		244	-0-	244	1076	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
*07	1402	X	326	-0-	-1076	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2291	-0-	-377	-0-	103	1	2188	2	Y	-0-					7
03	3131	X	2278	-0-	-853	-0-	104	1	2172	2	Y	2					9
							2	9									
04	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	91	1	2002	2	Y	2		2	1		9
							2	9									
05	3782	X	2013	-0-	-1769	-0-	86	1	1926	2	Y	1					10
							1	9									
06	3660	X	1999	-0-	-1661	-0-	89	1	1909	2	Y	1		2	1		9
							1	9									
07	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	87	1	1853	2	Y	-0-					9

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1347	-0-	1347	1347	59	1	1288	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1404	-0-	1404	2751	60	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1328	-0-	1328	4079	59	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*07	5370	X	1291	-0-	-4079	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	16	1	338	2	Y	-0-		1	1		-0-
03	434	N	246	-0-	-188	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

02	580	N	542	-0-	-38	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		523	-0-	523	523	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		415	-0-	415	938	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		420	-0-	420	1358	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
*07	1807	X	449	-0-	-1358	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

02	348	N	337	-0-	-11	-0-	15	1	321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3103	-0-	-174	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	143	1	2996	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2932	-0-	2932	2932	128	1	2804	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3220	-0-	3220	6152	138	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2904	-0-	2904	9056	130	1	2774	2	Y	-0-					-0-
*07	12110	X	3054	-0-	-9056	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		552	-0-	552	593	24	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		235	-0-	235	828	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
*07	1522	X	694	-0-	-828	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1566	N	1390	-0-	-176	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	57	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1269	-0-	1269	1269	55	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1378	-0-	1378	2647	59	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1102	-0-	1102	3749	49	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*07	4895	X	1146	-0-	-3749	-0-	51	1	1095	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		98	-0-	98	142	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	174	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*07	226	X	52	-0-	-174	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		923	-0-	923	923	40	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		384	-0-	384	1307	16	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		287	-0-	287	1594	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
*07	1892	X	298	-0-	-1594	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		159	-0-	159	159	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
*07	405	X	246	-0-	-159	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	327	-0-	-8605	-0-	15 1	1 9	311	2	Y	1	3	1			4
03	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	443 6	1 9	9261	2	Y	5					9
04	8400	X	8038	-0-	-362	-0-	350 6	1 9	7682	2	Y	5	4	1			10
05	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	269 3	1 9	6017	2	Y	3					13
06	9390	X	4677	-0-	-4713	-0-	209 3	1 9	4465	2	Y	3	5	1			11
07	9703	X	5778	-0-	-3925	-0-	258	1	5520	2	Y	-0-					11

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	861	-0-	-154	-0-	39 1	1 9	821	2	Y	1	1	1			6
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	-0-					6
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-					6
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1635	2	Y	1					7
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-	1	1			6
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	-0-					6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		967	-0-	967	967	42	1	925	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		941	-0-	941	1908	40	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		884	-0-	884	2792	39	1	845	2	Y	-0-					-0-
*07	3667	X	875	-0-	-2792	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	145	N	135	-0-	-10	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

02	58	N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	261	N	227	-0-	-34	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		214	-0-	214	214	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		230	-0-	230	444	10	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		221	-0-	221	665	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
*07	893	X	228	-0-	-665	-0-	10	1	218	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10	-0-	10	59	10	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		34	-0-	34	93	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	104	11	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
06	170	X	66	-0-	-104	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

02	8178	X	7223	-0-	-955	-0-	325	1	6897	2	N	1	3	1			14
							1	9									
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	363	1	7586	2	N	3					17
							3	9									
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	353	1	7741	2	N	3	3	1			17
							3	9									
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	347	1	7777	2	N	2					19
							2	9									
06	7740	X	3661	-0-	-4079	-0-	163	1	3496	2	N	2	4	1			17
							2	9									
07	8370	X	4014	-0-	-4356	-0-	179	1	3835	2	N	-0-					17

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

02	1537	N	982	-0-	-555	-0-	44	1	938	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1643	N	1000	-0-	-643	-0-	46	1	953	2	Y	1					1
							1	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					1
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	55	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

02	145	N	121	-0-	-24	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		211	-0-	211	211	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		265	-0-	265	476	11	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	643	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	758	X	115	-0-	-643	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		873	-0-	873	3832	576	1	297	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		766	-0-	766	4598	499	1	267	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		890	-0-	890	5488	579	1	311	2	Y	-0-					10
05	3000	N	757	-0-	-2243	3245	492	1	265	2	Y	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3245					Y	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3245					Y	NO RPT					10

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		174	-0-	174	2074	114	1	60	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		498	-0-	498	2572	324	1	174	2	Y	-0-					43
04	DLQ G-10		237	-0-	237	2809	154	1	83	2	Y	-0-					43
05	2879	N	70	-0-	-2809	-0-	45	1	25	2	Y	-0-					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	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

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	546	1	281	2	N	-0-					22
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	506	1	271	2	N	-0-					22
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	569	1	306	2	N	-0-					22
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	384	1	207	2	N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1368	1	703	2	N	-0-					47
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1220	1	652	2	N	-0-					47
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1369	1	736	2	N	-0-					47
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1285	1	690	2	N	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	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

02	638	N	624	-0-	-14	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	29	1	615	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

02	261	X	4	-0-	-257	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-					7
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	139	1	2907	2	Y	2					9
							2	9									
04	4230	X	2615	-0-	-1615	-0-	114	1	2499	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
05	4061	X	3101	-0-	-960	-0-	132	1	2968	2	Y	1					11
							1	9									
06	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	120	1	2567	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
07	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	114	1	2437	2	Y	-0-					10

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	2	N	1					1
							1	9									
04	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	48	1	1058	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	48	1	1072	2	N	-0-					1
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	41	1	885	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	49	1	1044	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

02	2668	X	1858	-0-	-810	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-	3	1			2
03	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	118	1	2465	2	Y	1					3
							1	9									
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2154	2	Y	-0-					2
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	108	1	2309	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2821	N	2455	-0-	-366	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

02	3567	X	2278	-0-	-1289	-0-	102	1	2176	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	102	1	2132	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1614	-0-	1614	1614	70	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2126	-0-	2126	3740	91	1	2035	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1914	-0-	1914	5654	85	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*07	7387	X	1733	-0-	-5654	-0-	77	1	1656	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	191	-0-	-70	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		215	-0-	215	215	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		187	-0-	187	402	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		12	-0-	12	414	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*07	474	X	60	-0-	-414	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	61	-0-	-404	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1950	-0-	-167	-0-	88 1		1862 2		Y	-0-	1 1				-0-
03	2449	X	1877	-0-	-572	-0-	86 1 1 9		1790 2		Y	1					1
04	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	88 1 1 9		1940 2		Y	1	1 1				1
05	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	75 1		1671 2		Y	-0-					1
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	86 1 1 9		1842 2		Y	1	1 1				1
07	2108	N	1726	-0-	-382	-0-	77 1		1649 2		Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1		27 2		Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1		35 2		Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1		34 2		Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1 1		15 2		Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1		17 2		Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		965	-0-	965	965	42	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1097	-0-	1097	2062	47	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		948	-0-	948	3010	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
*07	4035	X	1025	-0-	-3010	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		369	-0-	369	369	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		353	-0-	353	722	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		346	-0-	346	1068	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
*07	1417	X	349	-0-	-1068	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	153	-0-	153	153	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	162	-0-	162	315	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	149	-0-	149	464	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
*07	640 X	176	-0-	-464	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 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
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	1					1
							1	9									
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	19	1	414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	174	-0-	-167	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					1
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	119	1	2554	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

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

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	1	2	1			23
							1	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	N	14					37
							15	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	N	1	1	1			37
							1	9									
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1141	2	N	1					38
							1	9									
06	1290	N	990	-0-	-300	-0-	44	1	945	2	N	1	2	1			37
							1	9									
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	52	1	1108	2	N	-0-					37

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4102	-0-	-190	-0-	184	1	3918	2	N	-0-	4	1			-0-
03	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	197	1	4120	2	N	2					2
							2	9									
04	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	189	1	4141	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
05	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	182	1	4071	2	N	1					1
							1	9									
06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	182	1	3893	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	188	1	4025	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

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

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3404	2	N	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	172	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	154	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	155	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	150	1	3203	2	N	-0-					-0-
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	160	1	3417	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

02	2175	X	1732	-0-	-443	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-	1	1			23
03	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	90	1	1893	2	Y	1					24
							1	9									
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	90	1	2013	2	Y	-0-					24
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	95	1	2022	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	2	Y	-0-					24

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4721	-0-	1621	1621	215	1	4505	2	Y	1			1
							1	9							
04	3000	N	5235	-0-	2235	3856	228	1	5006	2	Y	1			2
							1	9							
05	3100	N	6571	-0-	3471	7327	281	1	6290	2	Y	-0-			2
06	11681	X	4354	-0-	-7327	-0-	194	1	4160	2	Y	-0-	1	1	1
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	163	1	3488	2	Y	-0-			1

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		245	-0-	245	245	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		261	-0-	261	506	11	1	250	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		243	-0-	243	749	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
*07	983	X	234	-0-	-749	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4605	-0-	1505	1505	197	1	4408	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2577	-0-	-423	1082	115	1	2462	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2426	-0-	-674	408	108	1	2318	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

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

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		31	-0-	31	68	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	72	4	2			Y	-0-					-0-
*07	116	X	44	-0-	-72	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	416	1	8826	2	Y	3	188	1			19
							3	9									
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	364	1	7610	2	Y	5					24
							6	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	279	1	6126	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
05	9889	X	6158	-0-	-3731	-0-	263	1	5892	2	Y	3					28
							3	9									
06	9570	X	5700	-0-	-3870	-0-	254	1	5443	2	Y	3	5	1			26
							3	9									
07	9889	X	5864	-0-	-4025	-0-	262	1	5602	2	Y	-0-					26

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

02	754	N	629	-0-	-125	-0-	28	1	600	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					6
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					6
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	1					7
							1	9									
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	1	1			6
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	917	-0-	-11	-0-	41	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	35	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	37	1	800	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

02	2320	N	2278	-0-	-42	-0-	102	1	2176	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1762	-0-	1762	1762	77	1	1685	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2084	-0-	2084	3846	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1831	-0-	1831	5677	82	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*07	7550	X	1873	-0-	-5677	-0-	84	1	1789	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	845	-0-	-54	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	42	1	868	2	Y	1					1
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	962	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	932	2	Y	-0-					1
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	39	1	824	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

02	2755	X	1986	-0-	-769	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1962	-0-	-983	-0-	89	1	1872	2	Y	1					1
							1	9									
04	1920	N	1248	-0-	-672	-0-	54	1	1193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	54	1	1162	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1665	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1477	-0-	-533	-0-	64	1	1412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1202	-0-	-538	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	45	1	961	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

02	319	N	214	-0-	-105	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	161	-0-	-149	-0-	7	1	153	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					2
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	2	Y	-0-	1	1			7
03	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	85	1	1769	2	Y	1					8
							1	9									
04	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	104	1	2270	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	121	1	2705	2	Y	1					9
							1	9									
06	3030	X	2512	-0-	-518	-0-	112	1	2399	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	90	1	1917	2	Y	-0-					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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	35	1	728	2	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	31	1	669	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					1
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	42	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	872	-0-	-368	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	74	1	1540	2	Y	2					4
							2	9									
04	1770	X	1528	-0-	-242	-0-	67	1	1459	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
05	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	69	1	1551	2	Y	1					6
							1	9									
06	1650	X	1543	-0-	-107	-0-	69	1	1473	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
*07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1614	2	Y	-0-					5

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		471	-0-	471	471	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		397	-0-	397	868	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		407	-0-	407	1275	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
*07	1631	X	356	-0-	-1275	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
	JENNINGS RANCH C				WELL #: 27	RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001				TOTAL DEPTH 12796		PERF. 9953 - 12225			
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ALFONSO				WELL #: 18	RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001				TOTAL DEPTH 10320		PERF.10016 - 10103			
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1511	-0-	1511	1511	66	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1456	-0-	1456	2967	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1371	-0-	1371	4338	61	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*07	5796	X	1458	-0-	-4338	-0-	65	1	1393	2	Y	-0-					-0-
	ALFONSO				WELL #: 19	RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001				TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9588 - 10090			
02	3915	X	591	-0-	-3324	-0-	27	1	564	2	Y	-0-	2	1			1
03	3348	X	568	-0-	-2780	-0-	26	1	541	2	Y	1					2
							1	9									
04	2760	X	819	-0-	-1941	-0-	36	1	782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2604	X	2168	-0-	-436	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					2
06	2520	X	731	-0-	-1789	-0-	33	1	697	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					1
	ASCHE				WELL #: 60	RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001				TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9298 - 9837			
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2387	-0-	2387	2387	104	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2065	-0-	2065	4452	88	1	1977	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2611	-0-	2611	7063	117	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*07	9378	X	2315	-0-	-7063	-0-	103	1	2212	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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

02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	169	1	3598	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	192	1	4013	2	Y	2					2
							2	9									
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	185	1	4061	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	200	1	4484	2	Y	1					4
							1	9									
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	217	1	4643	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	173	1	3677	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	177	1	3708	2	Y	-0-					6
04	T. A.		3539	-0-	3539	3539	154	1	3385	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	T. A.		3721	-0-	3721	7260	159	1	3562	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3545	-0-	3545	10805	158	1	3387	2	Y	-0-					-0-
*07	14343	X	3538	-0-	-10805	-0-	154	1	3294	2	Y	82					82
							90	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

02	87	N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	8 1 1 9		162	2	Y	1	1	1			-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	7 1 1 9		144	2	Y	1					1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		165	2	Y	1					2
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 1		179	2	Y	-0-					2
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6 1 1 9		126	2	Y	1	1	1			2
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	7 1		149	2	Y	-0-					2

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	457	2	Y	1	1	1			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		154	-0-	154	154	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		497	-0-	497	651	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		378	-0-	378	1029	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
*07	1332	X	303	-0-	-1029	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1 9	359	2	Y	1	1	1			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		353	-0-	353	353	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		328	-0-	328	681	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		338	-0-	338	1019	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	1336	X	317	-0-	-1019	-0-	14	1	303	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	559	-0-	-79	-0-	59	1	500	2	N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	58	1	504	2	N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	67	1	501	2	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1334	N	1066	-0-	-268	-0-	114	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	579	-0-	-661	-0-	60	1	519	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	68	-0-	-1042	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	141	-0-	-1006	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	570	N	115	-0-	-455	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-					-0-
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	N	-0-					-0-
05	589	N	115	-0-	-474	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
06	540	N	89	-0-	-451	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1705	-0-	-412	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1756	-0-	1756	1756	77	1	1679	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		2022	-0-	2022	3778	86	1	1936	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1913	-0-	1913	5691	85	1	1828	2	Y	-0-			-0-
*07	7705	X	2014	-0-	-5691	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	957	N	727	-0-	-230	-0-	33	1	694	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	37	1	782	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		781	-0-	781	781	34	1	747	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		809	-0-	809	1590	35	1	774	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		670	-0-	670	2260	30	1	640	2	Y	-0-			-0-
*07	2961	X	701	-0-	-2260	-0-	31	1	670	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		23	-0-	23	64	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		13	-0-	13	77	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
*07	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		429	-0-	429	429	19	1	410	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		437	-0-	437	866	19	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		399	-0-	399	1265	18	1	381	2	Y	-0-			-0-
*07	1570	X	305	-0-	-1265	-0-	14	1	291	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
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	297	1	6299	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	296	1	6196	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		6070	-0-	6070	6070	265	1	5805	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		5942	-0-	5942	12012	254	1	5688	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		5706	-0-	5706	17718	255	1	5451	2	Y	-0-			-0-
*07	24010	X	6292	-0-	-17718	-0-	281	1	6011	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4002	X	2992	-0-	-1010	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-	2	1			7
03	3813	X	3051	-0-	-762	-0-	139	1	2910	2	Y	2					9
							2	9									
04	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	126	1	2756	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	124	1	2784	2	Y	1					10
							1	9									
06	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	123	1	2624	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-					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
02	1102	N	504	-0-	-598	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	154	-0-	-1024	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		200	-0-	200	260	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		147	-0-	147	407	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
*07	546	X	139	-0-	-407	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

02	3132	X	1932	-0-	-1200	-0-	87	1	1845	2	Y	-0-					7
03	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	143	1	2992	2	Y	2					9
							2	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	204	1	4478	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	175	1	3921	2	Y	1					10
							1	9									
06	3210	X	1909	-0-	-1301	-0-	85	1	1823	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
07	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					9

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2030	N	1963	-0-	-67	-0-	88	1	1875	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	92	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1942	-0-	1942	1942	85	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2020	-0-	2020	3962	86	1	1934	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1668	-0-	1668	5630	74	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*07	7374	X	1744	-0-	-5630	-0-	78	1	1666	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2056	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	96	1	2015	2	Y	1					1
							1	9									
04	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	93	1	2037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2294	N	1816	-0-	-478	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1393	-0-	-647	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	2190	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	37 1	1 9	793	2	Y	1	1	1			-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	36	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	36	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4814	X	2314	-0-	-2500	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	2804	-0-	-1598	-0-	128	1	2674	2	Y	2					2
							2	9									
04	3660	X	2490	-0-	-1170	-0-	109	1	2380	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	3534	X	1597	-0-	-1937	-0-	68	1	1529	2	Y	-0-					2
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	142	1	3038	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	136	1	2901	2	Y	-0-					2

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
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	29	1	640	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		538	-0-	538	538	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		578	-0-	578	1116	25	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		540	-0-	540	1656	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
*07	2307	X	651	-0-	-1656	-0-	29	1	622	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
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3095	2	Y	-0-	2	1			7
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	155	1	3238	2	Y	2					9
							2	9									
04	3660	X	3047	-0-	-613	-0-	133	1	2913	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
05	3782	X	3154	-0-	-628	-0-	135	1	3018	2	Y	1					9
							1	9									
06	3660	X	3056	-0-	-604	-0-	136	1	2919	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	3472	X	3075	-0-	-397	-0-	137	1	2938	2	Y	-0-					8

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
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		170	-0-	170	170	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		179	-0-	179	349	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		166	-0-	166	515	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*07	703	X	188	-0-	-515	-0-	8	1	180	2	Y	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1392	N	1227	-0-	-165	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	941	-0-	-547	-0-	43	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		918	-0-	918	918	40	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		646	-0-	646	1564	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		690	-0-	690	2254	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
*07	3282	X	1028	-0-	-2254	-0-	46	1	982	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

02	2523	X	2176	-0-	-347	-0-	232	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1654	-0-	-1043	-0-	170	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	249	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	255	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	199	1	1708	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		802	-0-	802	802	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		837	-0-	837	1639	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		824	-0-	824	2463	37	1	787	2	Y	-0-					-0-
*07	3266	X	803	-0-	-2463	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	493	N	467	-0-	-26	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		409	-0-	409	409	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		481	-0-	481	890	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		457	-0-	457	1347	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
*07	1820	X	473	-0-	-1347	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

02	377	N	270	-0-	-107	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		373	-0-	373	373	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		362	-0-	362	735	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		323	-0-	323	1058	14	1	309	2	Y	-0-					-0-
*07	1288	X	230	-0-	-1058	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1008	-0-	1008	1008	44	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1029	-0-	1029	2037	44	1	985	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		999	-0-	999	3036	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
*07	4072	X	1036	-0-	-3036	-0-	46	1	990	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	1					1
							1	9									
04	2220	N	1219	-0-	-1001	-0-	53	1	1165	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	55	1	1226	2	Y	-0-					1
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	54	1	1151	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	51	1	1096	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2438	-0-	-578	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3193	X	2547	-0-	-646	-0-	116	1	2430	2	Y	1					1
							1	9									
04	3060	X	2621	-0-	-439	-0-	114	1	2506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	108	1	2413	2	Y	1					2
							1	9									
06	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	98	1	2090	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2697	X	1080	-0-	-1617	-0-	48	1	1032	2	Y	-0-					1

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
02	696	N	687	-0-	-9	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		690	-0-	690	690	30	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		701	-0-	701	1391	30	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		668	-0-	668	2059	30	1	638	2	Y	-0-					-0-
*07	2748	X	689	-0-	-2059	-0-	31	1	658	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	955	-0-	-321	-0-	102	1	853	2	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	176	1	1534	2	N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	74	1	552	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	656	-0-	-367	-0-	71	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	161	1	1244	2	N	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	-0-	1	1			7
03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	Y	1					8
							1	9									
04	2880	N	2746	-0-	-134	-0-	120	1	2625	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	121	1	2713	2	Y	-0-					8
06	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	121	1	2588	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	2852	N	2807	-0-	-45	-0-	125	1	2682	2	Y	-0-					8

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2203	-0-	-117	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					3
03	2480	N	2119	-0-	-361	-0-	97	1	2021	2	Y	1					4
							1	9									
04	2520	N	2003	-0-	-517	-0-	87	1	1915	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-					4
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	88	1	1890	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	957	N	830	-0-	-127	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					7
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	30	1	626	2	Y	1					8
							1	9									
04	930	N	682	-0-	-248	-0-	30	1	651	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	28	1	624	2	Y	-0-					8
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	Y	-0-	1	1			7
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	841 N	725	-0-	-116	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1630	-0-	1630	1630	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1453	-0-	1453	3083	62	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1014	-0-	1014	4097	45	1	969	2	Y	-0-					-0-
*07	5104 X	1007	-0-	-4097	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7018	-0-	-1363	-0-	316	1	6701	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	8866	X	7059	-0-	-1807	-0-	322	1	6737	2	Y	-0-					4
04	T. A.		6648	-0-	6648	6648	290	1	6358	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		6677	-0-	6677	13325	285	1	6392	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6280	-0-	6280	19605	281	1	5999	2	Y	-0-					-0-
*07	25969	X	6364	-0-	-19605	-0-	284	1	6080	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	663	-0-	-205	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1022	-0-	1022	1022	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1020	-0-	1020	2042	44	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		963	-0-	963	3005	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
*07	3900	X	895	-0-	-3005	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		793	-0-	793	793	35	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		771	-0-	771	1564	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		747	-0-	747	2311	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	926	-0-	-2311	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283	2			Y	-0-					3
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					3
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					3
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	7285	-0-	-429	-0-	328 1	1 9	6956	2	N	1	4	1			6
03	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	404 4	1 9	8446	2	N	4					10
04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	352 4	1 9	7713	2	N	4	4	1			10
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	7858	2	N	2					12
06	8580	X	8001	-0-	-579	-0-	357 3	1 9	7641	2	N	3	5	1			10
07	8866	X	7999	-0-	-867	-0-	357	1	7642	2	N	-0-					10

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	6276	-0-	-2395	-0-	282 1	1 9	5993	2	N	1	3	1			12
03	9269	X	6917	-0-	-2352	-0-	315 3	1 9	6599	2	N	3					15
04	8850	X	7201	-0-	-1649	-0-	314 3	1 9	6884	2	N	3	3	1			15
05	9145	X	6983	-0-	-2162	-0-	298 2	1 9	6683	2	N	2					17
06	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	338 2	1 9	7221	2	N	2	4	1			15
*07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	347	1	7416	2	N	-0-					15

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1787	-0-	-127	-0-	80	1	1707	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	88	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1836	-0-	1836	1836	80	1	1756	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2224	-0-	2224	4060	95	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2323	-0-	2323	6383	104	1	2219	2	Y	-0-					-0-
*07	8805	X	2422	-0-	-6383	-0-	108	1	2314	2	Y	-0-					-0-

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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	10	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	294	2	Y	1					2
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					2

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4313	-0-	-472	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4354	-0-	-536	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4405	-0-	-431	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

02	6380	X	4026	-0-	-2354	-0-	181	1	3844	2	N	1	3	1			4
							1	9									
03	6820	X	2561	-0-	-4259	-0-	117	1	2442	2	N	2					6
							2	9									
04	6600	X	3464	-0-	-3136	-0-	151	1	3311	2	N	2	2	1			6
							2	9									
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	406	1	9103	2	N	1					7
							1	9									
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	667	1	14256	2	N	2	3	1			6
							2	9									
*07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	389	1	8318	2	N	-0-					6

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2900	N	4855	-0-	1955	1955	218	1	4637	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3946	-0-	846	2801	180	1	3759	2	N	6					6
							7	9									
04	5944	X	3143	-0-	-2801	-0-	137	1	2999	2	N	6	4	1			8
							7	9									
05	5177	X	2335	-0-	-2842	-0-	100	1	2232	2	N	3					11
							3	9									
06	5010	X	2108	-0-	-2902	-0-	94	1	2011	2	N	3	6	1			8
							3	9									
07	5177	X	1454	-0-	-3723	-0-	65	1	1389	2	N	-0-					8

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
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	37	1	766	2	N	1					1
							1	9									
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	34	1	743	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	N	-0-					1
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	35	1	739	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1980	-0-	-79	-0-	89	1	1890	2	N	1	2	1			9
							1	9									
03	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	94	1	1968	2	N	1					10
							1	9									
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	86	1	1882	2	N	1	1	1			10
							1	9									
05	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	86	1	1933	2	N	1					11
							1	9									
06	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	85	1	1826	2	N	1	1	1			11
							1	9									
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	88	1	1875	2	N	-0-					11

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-	66	1	1407	2	N	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	6790	-0-	3690	3690	310	1	6479	2	N	1					1
							1	9									
04	3000	N	8416	-0-	5416	9106	367	1	8048	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	6276	-0-	3176	12282	268	1	6008	2	N	-0-					1
06	17296	X	5014	-0-	-12282	-0-	224	1	4789	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	205	1	4393	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	90	1	1874	2	N	2					2
							2	9									
04	2070	N	1827	-0-	-243	-0-	80	1	1745	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	76	1	1707	2	N	1					3
							1	9									
06	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	76	1	1629	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	77	1	1654	2	N	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	55	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	2	N	-0-					-0-
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

02	1450	N	1141	-0-	-309	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	65	1	1366	2	N	1					1
							1	9									
04	1560	N	1400	-0-	-160	-0-	61	1	1338	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	N	1					2
							1	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1506	2	N	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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

RMB OPERATING LLC 714207
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	541	-0-	-39	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	204	-0-	-57	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1515	-0-	-1385	3701	44	1	1471	2	Y	-0-			18
03	3100	N	1628	-0-	-1472	2229	47	1	1581	2	Y	-0-			18
04	3000	N	1968	-0-	-1032	1197	57	1	1911	2	Y	-0-			18
05	2104	N	907	-0-	-1197	-0-	26	1	881	2	Y	-0-			18
06	1590	N	798	-0-	-792	-0-	23	1	775	2	Y	-0-			18
07	2046	N	512	-0-	-1534	-0-	15	1	497	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

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-	4	1	16
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-			16
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	Y	-0-			16
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	2	2	Y	-0-			16
							350	3							
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	5			21
							6	9							
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	5			26
							415	3	6	9					

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	6	60	1	26
							7	9							
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	Y	-0-			26
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	26	1	406	3	Y	1			27
							1	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-			27
							579	3							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	-0-			27
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	6	2	Y	-0-			27
							358	3							

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1283	-0-	-80	-0-	74	1	1192	3	Y	15	17	1	105
							17	9							
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	3	Y	3			108
							3	9							
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	Y	3			111
							3	9							
05	1364	N	892	-0-	-472	-0-	53	1	5	2	Y	-0-			111
							834	3							
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	58	1	945	3	Y	-0-			111
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	63	1	15	2	Y	1			112
							1007	3	1	9					

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	193	1	3110	3	N	21	38	1			95
							23	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	207	1	3274	3	N	3					98
							3	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	182	1	2909	3	N	-0-	70	1			28
05	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	188	1	19	2	N	5					33
							2961	3	6	9							
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	3	N	4					37
							4	9									
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	213	1	49	2	N	1					38
							3398	3	1	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
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			Y	-0-					54
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					54
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					54
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					54
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					54
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					54

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3128	2	17	9	Y	15					119
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3494	2	6	9	Y	5					124
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3237	2	1	9	Y	1					125
05	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2869	2	8	9	Y	7					132
06	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	2460	2	9	9	Y	8					140
07	3503	X	2583	-0-	-920	-0-	2577	2	6	9	Y	5					145

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	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
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	161	1	2803	2	N	75					169
							83	9									
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3610	2	N	71					240
							78	9									
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2839	2	N	64					304
							70	9									
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	176	1	2679	2	N	60					364
							66	9									
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	150	1	2262	2	N	43	185	1			222
							47	9									
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	214	1	2786	2	N	44					266
							48	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	N	-0-					107
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	69	1	1168	2	N	3					110
							3	9									
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	83	1	1272	2	N	20					130
							22	9									
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	61	1	933	2	N	7					137
							8	9									
06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	64	1	970	2	N	-0-					137
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					137

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	X	592	-0-	-568	-0-	32	1	560	2	N	-0-					145
03	744	N	46	-0-	-698	-0-	3	1	43	2	N	-0-					145
04	900	N	5	-0-	-895	-0-	5	2			N	-0-					145
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					145
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					145
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					145

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2064	2	N	67					167
							74	9									
03	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	133	1	2259	2	N	23					190
							25	9									
04	2370	N	1833	-0-	-537	-0-	110	1	1697	2	N	24					214
							26	9									
05	2418	N	1964	-0-	-454	-0-	120	1	1824	2	N	18					232
							20	9									
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2559	2	N	2					234
							2	9									
07	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	132	1	1715	2	N	-0-					234

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	350	1	6098	2	N	52	191	1			70
							57	9									
03	7037	X	7024	-0-	-13	-0-	381	1	6485	2	N	144					214
							158	9									
04	6810	X	5594	-0-	-1216	-0-	340	1	5235	2	N	17	173	1			58
							19	9									
05	7037	X	6301	-0-	-736	-0-	384	1	5865	2	N	47					105
							52	9									
06	6810	X	5462	-0-	-1348	-0-	337	1	5093	2	N	29					134
							32	9									
07	7037	X	5355	-0-	-1682	-0-	378	1	4927	2	N	45					179
							50	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1077	2	N	15					192
							17	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	266	1	1682	2	N	90	180	1			102
							99	9									
04	2220	N	1763	-0-	-457	-0-	223	1	1507	2	N	30					132
							33	9									
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	252	1	1976	2	N	45					177
							50	9									
06	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	170	1	1607	2	N	57					234
							63	9									
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	179	1	1530	2	N	104	166	1			172
							114	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	193	1	1180	2	N	7					94
							8	9									
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	201	1	1271	2	N	11					105
							12	9									
04	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	162	1	1096	2	N	15					120
							17	9									
05	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	154	1	1210	2	N	4					124
							4	9									
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	129	1	1216	2	N	20					144
							22	9									
07	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	137	1	1171	2	N	16					160
							18	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
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	278	1	1704	2	N	30					125
							33	9									
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	226	1	1427	2	N	65					190
							72	9									
04	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	189	1	1279	2	N	20					210
							22	9									
05	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	170	1	1337	2	N	9					219
							10	9									
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	139	1	1311	2	N	25					244
							28	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	162	1	1387	2	N	15					259
							17	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7280	-0-	-28	-0-	389	1	6780	2	N	101	190	1			45
							111	9									
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	430	1	7324	2	N	92					137
							101	9									
04	7560	X	6763	-0-	-797	-0-	407	1	6260	2	N	87					224
							96	9									
05	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	433	1	6614	2	N	62					286
							68	9									
06	7560	X	6522	-0-	-1038	-0-	405	1	6117	2	N	-0-					286
07	7812	X	5420	-0-	-2392	-0-	386	1	5034	2	N	-0-					286

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
02	4321		4119	-0-	-202	-0-	220	1	3830	2	N	63					182
							69	9									
03	4889		4754	-0-	-135	-0-	260	1	4430	2	N	58					240
							64	9									
04	4470		3889	-0-	-581	-0-	234	1	3596	2	N	54					294
							59	9									
05	4495	#	4389	-0-	-106	-0-	268	1	4088	2	N	30					324
							33	9									
06	4470		4371	-0-	-99	-0-	268	1	4048	2	N	50					374
							55	9									
*07	6099		5359	-0-	-740	-0-	378	1	4931	2	N	45	189	1			230
							50	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	C M	COND PROD	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		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

02	2175	X	1722	-0-	-453	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	573	-0-	-1256	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

02	609	N	265	-0-	-344	-0-	25	1	239	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	58	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	59	1	494	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	Y	5	24	1			2
							6	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	2	Y	-0-					2
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	125	1	1344	2	Y	-0-					2
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	122	1	1031	2	Y	2					4
							2	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

02	9		-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	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

02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1599	2	Y	7	31	1			-0-
							8	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	181	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	146	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	150	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	1120	2	Y	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1192	2	Y	3					3
							3	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

02	754	N	192	-0-	-562	-0-	51	1	141	2	N	-0-					-0-
03	868	N	203	-0-	-665	-0-	55	1	148	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	58	1	156	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	57	1	152	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	249	1	685	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	303	1	813	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	290	1	790	2	N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	283	1	760	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	287	1	769	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

02	1653	N	1290	-0-	-363	-0-	123	1	1161	2	Y	5	57	1			2
							6	9									
03	1860	N	1311	-0-	-549	-0-	117	1	1194	2	Y	-0-					2
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	129	1	1381	2	Y	-0-					2
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1452	2	Y	-0-					2
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1248	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	141	1	1192	2	Y	2					4
							2	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

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

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9		Y	1	6	1			2
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					2
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					2
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					2
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					2
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					2

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1 9		Y	1	35	1			12
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					12
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					12
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					12
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					12
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			Y	-0-					12

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	2	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	2	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	66	1	429	2	N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	81	1	654	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	89	1	1113	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	103	1	1111	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	105	1	1143	3	N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	3	N	-0-			-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	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
02	4176	X	3017	-0-	-1159	-0-	236	1	2781	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	242	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	2934	-0-	-1386	-0-	248	1	2686	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	2615	-0-	-1229	-0-	221	1	2394	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	232	1	2843	3	N	-0-			-0-
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	260	1	3035	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
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-			-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-			-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-			-0-
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	33	1	384	3	N	-0-			-0-
03	868	N	451	-0-	-417	-0-	33	1	418	3	N	-0-			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	36	1	388	3	N	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	N	-0-			-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	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
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			35
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-			35
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			35
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			35
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			35
*07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	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
02	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	98	1	1156	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	94	1	1179	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	108	1	1173	3	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	115	1	1250	3	N	-0-			-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	3	N	-0-			-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1234	3	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	833	-0-	-469	-0-	833	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

02	1276	N	475	-0-	-801	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

02	2088	N	1446	-0-	-642	-0-	113	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	121	1	1516	3	N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	123	1	1326	3	N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	139	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1399	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

02	464	N	416	-0-	-48	-0-	416	3			N	-0-					45
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					45
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					45
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					45
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					45
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					45

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	812	1	5286	2	Y	-0-					-0-
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	894	1	5760	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6121	-0-	-749	-0-	847	1	5274	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5311	-0-	-1788	-0-	765	1	4546	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5072	-0-	-1708	-0-	745	1	4327	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6169	-0-	-496	-0-	863	1	5306	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2787	-0-	-200	-0-	371	1	2416	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	361	1	2323	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2342	-0-	-418	-0-	324	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	350	1	2081	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2344	-0-	-416	-0-	344	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	313	1	1923	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-					1
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	46	1	2064	2	N	-0-					1
04	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	45	1	2091	2	N	-0-					1
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	46	1	2259	2	N	-0-					1
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	44	1	2118	2	N	-0-					1
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	46	1	2180	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	14	1	88	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	231	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	226	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	229	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	231	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	234	1	1440	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	79	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	59	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	84	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	73	1	423	2	Y	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	581	1	3781	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	671	1	4320	2	Y	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	842	1	5246	2	Y	-0-					-0-
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	726	1	4317	2	Y	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	685	1	3980	2	Y	-0-					-0-
*07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	790	1	4862	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	125	1	812	2	N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	125	1	803	2	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	118	1	735	2	N	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	122	1	727	2	N	-0-					-0-
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	107	1	620	2	N	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	108	1	664	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	101	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	103	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	93	1	572	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
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	58	1	374	2	N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	48	1	300	2	N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	51	1	297	2	N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	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
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	84	1	547	2	N	-0-					-0-
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	81	1	519	2	N	-0-					-0-
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	81	1	502	2	N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	86	1	513	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	100	1	579	2	N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	487	2	N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	37	1	237	2	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	25	1	153	2	N	-0-					-0-
05	527	N	312	-0-	-215	-0-	45	1	267	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	16	1	100	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	105	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	95	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	113	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	127	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	139	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	99	1	609	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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	100	1	622	2	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	108	1	641	2	N	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	116	1	677	2	N	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	91	1	562	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
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	133	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	132	1	851	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	120	1	747	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	109	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	730	-0-	-230	-0-	107	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	106	1	650	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3239	-0-	-38	-0-	400	1	2839	2	Y	-0-					25
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	428	1	2958	2	Y	-0-					25
04	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	414	1	2647	2	Y	-0-					25
05	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	416	1	2613	2	Y	-0-					25
06	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	407	1	2884	2	Y	-0-					25
07	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	428	1	2913	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2091	2	Y	-0-					45
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	2	Y	-0-					45
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-					45
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	47	1	2265	2	Y	-0-					45
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	2	Y	-0-					45
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	47	1	2186	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	337	-0-	-1583	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	720	N	54	-0-	-666	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6575	-0-	-211	-0-	6575	2			Y	-0-					3
03	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			Y	-0-					3
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7378	2	2	9	Y	2					5
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-					5
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			Y	-0-					5
07	6975	X	6897	-0-	-78	-0-	6897	2			Y	-0-					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					4
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					4
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6005	2	1	9	Y	1					5
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					5
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			Y	-0-					5
*07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			Y	-0-					5

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
02	203	X	195	-0-	-8	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	108	2	1	9	Y	1					1
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					1
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5415	-0-	-907	-0-	241	1	4205	2	N	-0-					-0-
							969	3									
03	6758	X	5580	-0-	-1178	-0-	258	1	4361	2	N	-0-					-0-
							961	3									
04	6540	X	5193	-0-	-1347	-0-	250	1	4095	2	N	-0-					-0-
							848	3									
05	6603	X	5237	-0-	-1366	-0-	238	1	4177	2	N	-0-					-0-
							822	3									
06	6150	X	4723	-0-	-1427	-0-	211	1	3805	2	N	-0-					-0-
							707	3									
07	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	228	1	4131	2	N	-0-					-0-
							700	3									

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
02	4727	X	4294	-0-	-433	-0-	189	1	3335	2	N	-0-					-0-
							770	3									
03	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	206	1	3500	2	N	-0-					-0-
							770	3									
04	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	201	1	3291	2	N	-0-					-0-
							681	3									
05	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	190	1	3300	2	N	-0-					-0-
							649	3									
06	4830	X	3790	-0-	-1040	-0-	168	1	3054	2	N	-0-					-0-
							568	3									
07	4588	X	3881	-0-	-707	-0-	175	1	3170	2	N	-0-					-0-
							536	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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-
							314	3									
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	86	1	1457	2	N	-0-					-0-
							321	3									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	89	1	1476	2	N	-0-					-0-
							308	3									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	N	-0-					-0-
							298	3									
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1589	2	N	-0-					-0-
							270	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
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	107	1	1885	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1554	2	N	-0-					-0-
							343	3									
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1306	2	N	-0-					-0-
							271	3									
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	86	1	1470	2	N	-0-					-0-
							289	3									
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	N	-0-					-0-
							208	3									
*07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
							135	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1					2
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	N	-0-					-0-
							173	3									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	N	-0-					-0-
							192	3									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	N	-0-					-0-
							171	3									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
							146	3									
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
							149	3									
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
							139	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	132	1	2312	2	N	-0-					-0-
							535	3									
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	135	1	2279	2	N	-0-					-0-
							503	3									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	138	1	2237	2	N	-0-					-0-
							461	3									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	129	1	2247	2	N	-0-					-0-
							442	3									
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	N	-0-					-0-
							393	3									
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	114	1	2027	2	N	-0-					-0-
							344	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

02	2523	N	2322	-0-	-201	-0-	102	1	1801	2	N	-0-					-0-
							419	3									
03	2697	N	2379	-0-	-318	-0-	110	1	1858	2	N	-0-					-0-
							411	3									
04	2580	N	2175	-0-	-405	-0-	106	1	1716	2	N	-0-					-0-
							353	3									
05	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	101	1	1733	2	N	-0-					-0-
							340	3									
06	2310	N	2020	-0-	-290	-0-	90	1	1626	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	93	1	1680	2	N	-0-					-0-
							285	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1					1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					1
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	728	1	7828	2	N	-0-					-0-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	623	1	6734	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	5981	-0-	-2149	-0-	479	1	5502	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	5096	-0-	-3305	-0-	418	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	5017	-0-	-3113	-0-	425	1	4592	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	3956	-0-	-4445	-0-	336	1	3620	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					2
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
04	960	N	839	-0-	-121	-0-	838	2	1	9	Y	1					3
05	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			Y	-0-					3
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			Y	-0-					3
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	210	1	2414	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	215	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	219	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	220	1	2373	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	120	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	125	1	1352	2	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	132	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	136	1	1469	2	N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	146	1	1570	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

02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	146	1	1804	2	N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	169	1	1938	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	159	1	2011	2	N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	170	1	2022	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

02	3741	X	3619	-0-	-122	-0-	308	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	359	1	3875	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	317	1	3643	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	345	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4037	-0-	-73	-0-	342	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3952	-0-	-295	-0-	336	1	3616	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	90	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	91	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	996	-0-	-89	-0-	85	1	911	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	95	1	1022	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	93	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	998	-0-	-202	-0-	80	1	918	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	87	1	969	2	N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-			-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

02	5597	X	5381	-0-	-216	-0-	5381	2			Y	-0-			-0-
03	5983	X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2			Y	-0-			-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-			-0-
05	5921	X	5754	-0-	-167	-0-	5754	2			Y	-0-			-0-
06	5760	X	5596	-0-	-164	-0-	5596	2			Y	-0-			-0-
*07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

02	4756	X	4642	-0-	-114	-0-	4642	2			Y	-0-			2
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-			2
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5071	2	1	9	Y	1			3
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-			3
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-			3
*07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-			3

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	725	1	7793	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8155	-0-	-742	-0-	691	1	7464	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7530	-0-	-870	-0-	602	1	6928	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	7395	-0-	-1719	-0-	607	1	6788	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	7752	-0-	-1068	-0-	656	1	7096	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8077	-0-	-1037	-0-	686	1	7391	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	244	1	3015	2	N	-0-			-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	274	1	3140	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	238	1	3009	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	240	1	2895	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	242	1	2754	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	238	1	2821	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3589	-0-	-558	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
*07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	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
02	522	N	500	-0-	-22	-0-	53	1	447	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	510	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	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
02	15863	X	14813	-0-	-1050	-0-	1261	1	13552	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	3941	-0-	-13140	-0-	334	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	7996	-0-	-8864	-0-	640	1	7356	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	8839	-0-	-8583	-0-	725	1	8114	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	8905	-0-	-7955	-0-	754	1	8151	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	8712	-0-	-7129	-0-	740	1	7972	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
02	986	N	829	-0-	-157	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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
02	464	N	436	-0-	-28	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	31	1	397	2	N	-0-					-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	33	1	394	2	N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	33	1	376	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	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
02	7453	X	7311	-0-	-142	-0-	622	1	6689	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	627	1	6769	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6678	-0-	-1122	-0-	534	1	6144	2	N	-0-					-0-
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	689	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	678	1	7330	2	N	-0-					-0-
*07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	672	1	7231	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	230	1	2488	2	N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	216	1	2483	2	N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	201	1	2169	2	N	-0-					-0-
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	233	1	2507	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	141	1	2460	2	Y	-0-					3
							568	3									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	138	1	2310	2	Y	-0-					3
							508	3									
04	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	136	1	2210	2	Y	-0-					3
							456	3									
05	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	132	1	2293	2	Y	-0-					3
							450	3									
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	132	1	2389	2	Y	-0-					3
							444	3									
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	129	1	2316	2	Y	-0-					3
							391	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

02	9077	X	8339	-0-	-738	-0-	370	1	6476	2	Y	-0-					4
							1493	3									
03	9703	X	8406	-0-	-1297	-0-	389	1	6568	2	Y	-0-					4
							1449	3									
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	428	1	6968	2	Y	-0-					4
							1442	3									
05	9052	X	8849	-0-	-203	-0-	403	1	7059	2	Y	-0-					4
							1387	3									
06	8760	X	8496	-0-	-264	-0-	378	1	6845	2	Y	-0-					4
							1273	3									
07	9052	X	8758	-0-	-294	-0-	394	1	7153	2	Y	-0-					4
							1211	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

02	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	3372	2	Y	-0-					1
							780	3									
03	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	213	1	3593	2	Y	-0-					1
							793	3									
04	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	215	1	3521	2	Y	-0-					1
							729	3									
05	4774	X	4541	-0-	-233	-0-	209	1	3623	2	Y	-0-					1
							709	3									
06	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	193	1	3496	2	Y	-0-					1
							651	3									
07	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	193	1	3528	2	Y	-0-					1
							599	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	122	1	1123	2	N	-0-			-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	123	1	1072	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	120	1	1018	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	121	1	1124	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1558	2	Y	-0-			-0-
							361	3							
03	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	76	1	1311	2	Y	-0-			-0-
							292	3							
04	2010	N	1306	-0-	-704	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-			-0-
							212	3							
05	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	56	1	971	2	Y	-0-			-0-
							192	3							
06	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	53	1	966	2	Y	-0-			-0-
							165	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

02	232	N	230	-0-	-2	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			1
							44	3							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			1
							46	3							
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			1
							45	3							
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-			1
							43	3							
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			1
							41	3							
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			1
							38	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

02	261	N	210	-0-	-51	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							9	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	Y	-0-					1
							557	3									
*09	2070	N	1981	-0-	-89	-0-	108	1	1371	2	Y	-0-					1
							502	3									
*10	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	100	1	1481	2	Y	-0-					1
							485	3									
*11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					1
							449	3									
*12	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	88	1	1477	2	Y	-0-					1
							304	3									
*01	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	89	1	1573	2	Y	-0-					1
							366	3									
*02	1885	N	1851	-0-	-34	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					1
							331	3									
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	89	1	1501	2	Y	-0-					1
							330	3									
*04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-					1
							318	3									
*05	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	87	1	1530	2	Y	-0-					1
							302	3									
*06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-					1
							271	3									
*07	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-					1
							247	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3132	X	3099	-0-	-33	-0-	264	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	246	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	209	1	2401	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	255	1	2848	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	263	1	2848	2	N	-0-					-0-
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	288	1	3096	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	20	1	223	2	N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-
05	434	N	240	-0-	-194	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	N	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	18	1	209	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

02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	266	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	279	1	2560	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2567	-0-	2567	2567	267	1	2300	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2500	-0-	2500	5067	257	1	2242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		2367	-0-	2367	7434	249	1	2116	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		2551	-0-	2551	9985	248	1	2303	2	Y	-0-					2

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

02	522	N	440	-0-	-82	-0-	47	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		648	-0-	648	648	67	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		592	-0-	592	1240	61	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		567	-0-	567	1807	60	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		549	-0-	549	2356	53	1	496	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

02	2349	N	2325	-0-	-24	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-					7
							419	3									
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2164	2	Y	-0-					7
							478	3									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	Y	-0-					7
							402	3									
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-					7
							398	3									
06	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	114	1	2056	2	Y	-0-					7
							383	3									
*07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	118	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							364	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		16	-0-	16	20	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		22	-0-	22	42	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	5842	-0-	-6106	-0-	5813	2	29	9	Y	26	190	1			50
03	8959	X	5925	-0-	-3034	-0-	5924	2	1	9	Y	1					51
04	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	5346	2			Y	-0-	42	1			9
05	5859	X	5203	-0-	-656	-0-	5203	2			Y	-0-					9
06	5670	X	4682	-0-	-988	-0-	4681	2	1	9	Y	1					10
07	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	4653	2			Y	-0-					10

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					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
02	3422	X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
*07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	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
02	4959	X	4831	-0-	-128	-0-	516	1	4315	2	Y	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	606	1	5564	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5775	-0-	5775	5775	600	1	5175	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5600	-0-	5600	11375	576	1	5023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		5554	-0-	5554	16929	586	1	4966	2	Y	2					2
							2	9									
07	T. A.		5946	-0-	5946	22875	579	1	5367	2	Y	-0-					2

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
02	2900	N	2800	-0-	-100	64	2772	2	28	9	Y	25					39
03	3261	X	3197	-0-	-64	-0-	3196	2	1	9	Y	1					40
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3199	2	2	9	Y	2	35	1			7
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					7
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	2	1	9	Y	1					8
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	3845	-0-	945	945	3845	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3808	-0-	708	1653	3808	2			Y	-0-					-0-
04	5181	X	3528	-0-	-1653	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3357	-0-	-301	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2797	-0-	-743	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3744	2	28	9	Y	25					40
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					40
04	4320	X	3941	-0-	-379	-0-	3938	2	3	9	Y	3	35	1			8
05	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-					8
06	4020	X	3765	-0-	-255	-0-	3765	2			Y	-0-					8
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			Y	-0-					8

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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					14
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					14
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					14
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					14
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	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
02	1914	N	1468	-0-	-446	-0-	157	1	1311	2	Y	-0-					13
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	187	1	1715	2	Y	-0-					13
04	T. A.		1851	-0-	1851	1851	192	1	1659	2	Y	-0-					13
05	T. A.		1824	-0-	1824	3675	188	1	1635	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
06	T. A.		1741	-0-	1741	5416	183	1	1556	2	Y	2					5
							2	9									
07	T. A.		1886	-0-	1886	7302	184	1	1702	2	Y	-0-					5

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
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6293	X	6170	-0-	-123	-0-	525	1	5645	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6746	-0-	-43	-0-	572	1	6174	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6259	-0-	-311	-0-	501	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	536	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6147	-0-	-393	-0-	520	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6436	-0-	-322	-0-	547	1	5889	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	74 299	1 3	1290	2	N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-		-0-	-0-	83 313	1 3	1409	2	N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-	79 263	1 3	1269	2	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	78 270	1 3	1370	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	74 246	1 3	1325	2	N	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	78 238	1 3	1399	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1044	N	993	-0-		-51	-0-	45 178	1 3	770	2	Y	-0-					2
03	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	53 204	1 3	914	2	Y	-0-					2
04	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	53 177	1 3	862	2	Y	-0-					2
05	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	55 187	1 3	943	2	Y	-0-					2
06	1080	N	1063	-0-		-17	-0-	47 160	1 3	856	2	Y	-0-					2
*07	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	54 172	1 3	1000	2	Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3995	X	3995	-0-		-0-	-0-	299	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	303	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	335	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	351	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	327	1	3718	2	N	-0-					-0-
*07	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	366	1	4350	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13691	X	13691	-0-		-0-	-0-	1025	1	12666	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	14070	-0-		-314	-0-	1131	1	12939	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14529	-0-		-81	-0-	1065	1	13464	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	14303	-0-		-794	-0-	1095	1	13208	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	14091	-0-		-519	-0-	1139	1	12952	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14783	-0-		-221	-0-	1148	1	13635	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	211	1	2611	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	236	1	2700	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	205	1	2585	2	N	-0-					-0-
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	249	1	2833	2	N	-0-					-0-
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	267	1	3169	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	203	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	195	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1668	-0-	-882	-0-	133	1	1535	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	161	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2187	-0-	-273	-0-	185	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	184	1	1986	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

02	2755	N	2170	-0-	-585	-0-	97	1	1685	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	121	1	2042	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	122	1	1953	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
							390	3									
06	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	105	1	1897	2	N	-0-					-0-
							352	3									
07	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	106	1	1936	2	N	-0-					-0-
							329	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	230	213	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230						N	-0-					-0-
05	238	X	8	-0-	-230	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

O																	
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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2020

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	638	-0-	-202	-0-	43	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1035	-0-	-9	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	748	-0-	-399	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1073	N	1008	-0-	-65	-0-	71	1	937	2	Y	-0-					1
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	Y	-0-					1
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	2	Y	-0-					1
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	72	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	2	Y	-0-					1

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	461	-0-	-90	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

02	1827	N	1586	-0-	-241	-0-	111	1	1475	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	104	1	1419	2	Y	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	94	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	Y	-0-			-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	-0-			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

02	261	N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-			-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	111	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	Y	-0-			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-			-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	140	-0-	-1069	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	615	1	1252	2	N	-0-			5
03	2201	N	1488	-0-	-713	-0-	215	1	1273	2	N	-0-			5
04	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	193	1	1019	2	N	-0-			5
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	333	1	1654	2	N	-0-			5
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	389	1	1876	2	N	-0-			5
07	1240	N	847	-0-	-393	-0-	155	1	692	2	N	-0-			5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-					2
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	Y	-0-					2
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	358	1	4895	2	Y	-0-					2
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	359	1	4948	2	Y	-0-					2
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	312	1	4351	2	Y	-0-					2
*07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	262	1	4151	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	508	-0-	-217	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	669	2	28	9	Y	25					40
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					40
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	705	2	3	9	Y	3	35	1			8
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					8
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					8
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					8

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	561	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1369	-0-	-398	-0-	198	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	231	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	328	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					-0-
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	333	1	1483	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 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
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	234	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4001	-0-	1001	1001	293	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3089	-0-	-11	990	236	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2781	-0-	-219	771	225	1	2556	2	N	-0-					-0-
*07	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	242	1	2879	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
02	4698	X	4031	-0-	-667	-0-	4031	2			Y	-0-					34
03	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			Y	-0-					34
04	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4089	2			Y	-0-					34
05	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	4154	2			Y	-0-					34
06	4560	X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					34
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	2			Y	-0-					34

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
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	299	1	3966	2	Y	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	185	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2342	-0-	-658	-0-	160	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2882	-0-	-714	-0-	195	1	2687	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	213	1	2965	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2703	-0-	-893	-0-	161	1	2542	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
02	3451	X	3187	-0-	-264	-0-	223	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	245	1	3331	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	233	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	245	1	3366	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	229	1	3200	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3506	-0-	-59	-0-	209	1	3297	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
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2037	2	28	9	Y	25					40
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					40
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2177	2	3	9	Y	3	35	1			8
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					8
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					8
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	35	1			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2017

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	5046	X	5039	-0-	-7	-0-	353	1	4686	2	Y	-0-					-0-
03	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	381	1	5189	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5268	-0-	-132	-0-	359	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	380	1	5229	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5170	-0-	-230	-0-	346	1	4824	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5277	-0-	-303	-0-	314	1	4963	2	Y	-0-					-0-

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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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
02	1073	N	1066	-0-	-7	-0-	1066	2			N	-0-					27
03	1209	N	659	-0-	-550	-0-	646	2	13	9	N	12					39
04	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	2			N	-0-	8	1			31
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4					35
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1128	2	21	9	N	19					54
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					57

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
02	24302	X	14708	-0-	-9594	-0-	14708	2			Y	-0-					9
03	22754	X	15346	-0-	-7408	-0-	15346	2			Y	-0-					9
04	15840	X	14100	-0-	-1740	-0-	14100	2			Y	-0-					9
05	16368	X	13774	-0-	-2594	-0-	13774	2			Y	-0-					9
06	15840	X	12591	-0-	-3249	-0-	12591	2			Y	-0-					9
07	15717	X	12933	-0-	-2784	-0-	12933	2			Y	-0-					9

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
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	27	-0-	-234	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
02	1131	N	1087	-0-	-44	-0-	76	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	74	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	69	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	62	1	861	2	Y	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	970	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					20
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					20
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4388	2	1	9	N	1					21
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					21
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4354	2	1	9	N	1					22
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4604	2	14	9	N	13					35

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
02	5684	X	5546	-0-	-138	-0-	247	1	4306	2	N	-0-					2
							993	3									
03	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	272	1	4601	2	N	-0-					2
							1012	3									
04	5850	X	5623	-0-	-227	-0-	272	1	4434	2	N	-0-					2
							917	3									
05	5983	X	5665	-0-	-318	-0-	259	1	4517	2	N	-0-					2
							889	3									
06	5730	X	5475	-0-	-255	-0-	245	1	4411	2	N	-0-					2
							819	3									
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	242	1	4365	2	N	-0-					2
							738	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					1
03	527	X	248	-0-	-279	-0-	248	2			N	-0-					1
04	510	X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					1
05	527	X	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					1
06	420	X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					1
07	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					1

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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					14
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					14
04	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			Y	-0-					14
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			Y	-0-					14
07	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	257	1	3405	2	Y	-0-			-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	268	1	3647	2	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3647	-0-	-223	-0-	249	1	3398	2	Y	-0-			-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	273	1	3762	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-			-0-
07	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	227	1	3588	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

02	6815	X	6164	-0-	-651	-0-	462	1	5702	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	537	1	6141	2	N	-0-			-0-
04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	562	1	7110	2	N	-0-			-0-
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	643	1	7752	2	N	-0-			-0-
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	633	1	7196	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	592	1	7029	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

02	1682	N	1593	-0-	-89	-0-	112	1	1481	2	Y	-0-			1
03	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	116	1	1582	2	Y	-0-			1
04	1800	N	1532	-0-	-268	-0-	105	1	1427	2	Y	-0-			1
05	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	113	1	1557	2	Y	-0-			1
06	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-			1
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	103	1	1636	2	Y	-0-			1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

02	3973	X	3775	-0-	-198	-0-	283	1	3492	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	318	1	3644	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3950	-0-	-70	-0-	290	1	3660	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	315	1	3800	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	318	1	3616	2	N	-0-			-0-
*07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	320	1	3799	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	263	-0-	-517	-0-	18	1	245	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	20	1	275	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	295	-0-	-215	-0-	20	1	275	2	Y	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	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
02	1015	N	929	-0-	-86	-0-	65	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	64	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	59	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	63	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	802	-0-	-98	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	839	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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	551	N	341	-0-	-210	-0-	29	1	312	2	N	-0-					-0-
03	465	N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
04	540	N	119	-0-	-421	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
05	372	N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	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
02	2465	N	2233	-0-	-232	-0-	238 1	1 9	1994	2	Y	1					12
03	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	234	1	2154	2	Y	-0-					12
04	T. A.		2190	-0-	2190	2190	227	1	1963	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	T. A.		2363	-0-	2363	4553	243	1	2120	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2061	-0-	2061	6614	217	1	1844	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2714	-0-	2714	9328	264	1	2450	2	Y	-0-					-0-

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
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	907	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	957	1	10336	2	N	-0-					-0-
04	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	839	1	9650	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	890	1	9960	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	10255	-0-	-35	-0-	868	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10608	-0-	-25	-0-	901	1	9707	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					2
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
06	1140	N	706	-0-	-434	-0-	706	2			Y	-0-					2
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					2
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	100	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13658	-0-	10558	10558	1976	1	11682	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12372	-0-	12372	22930	1966	1	10406	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		10541	-0-	10541	33471	1767	1	8774	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8325	-0-	8325	41796	1429	1	6896	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6830	-0-	6830	48626	1251	1	5579	2	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1728	-0-	-128	-0-	185	1	1543	2	Y	-0-					7
03	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-					7
04	T. A.		1802	-0-	1802	1802	187	1	1615	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	T. A.		1848	-0-	1848	3650	190	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1735	-0-	1735	5385	183	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1907	-0-	1907	7292	186	1	1721	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	216	1	2867	2	Y	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	241	1	3283	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	217	1	2971	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3256	-0-	-185	-0-	220	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	230	1	3209	2	Y	-0-					-0-
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	213	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3979	-0-	-168	-0-	339	1	3640	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	357	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	303	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3774	-0-	-473	-0-	310	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	295	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	330	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1212	-0-	-151	-0-	1212	2			Y	-0-					2
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					2
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					2
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					2
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					2
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					2
02	4176	X	2668	-0-	-1508	-0-	187	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	203	1	2763	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2944	-0-	-956	-0-	201	1	2743	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2776	-0-	-944	-0-	188	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	159	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	137	1	2168	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					4
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					4
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					4
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					4
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					4
07	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			Y	-0-					4

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3177	-0-	-42	-0-	223	1	2954	2	Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	238	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3233	-0-	-97	-0-	220	1	3013	2	Y	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	234	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	218	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	195	1	3078	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	1	-0-	-608	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6177	-0-	3077	3077	523	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6852	-0-	3852	6929	548	1	6304	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5363	-0-	2263	9192	440	1	4923	2	N	-0-					-0-
06	14707	X	5515	-0-	-9192	-0-	467	1	5048	2	N	-0-					-0-
*07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	513	1	5524	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	467	-0-	-258	-0-	50	1	417	2	Y	-0-					2
03	775	N	461	-0-	-314	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					2
04	T. A.		424	-0-	424	424	44	1	380	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		424	-0-	424	848	44	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		397	-0-	397	1245	42	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		427	-0-	427	1672	42	1	385	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2036	-0-	-226	-0-	152	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2137	-0-	-188	-0-	172	1	1965	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	149	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	166	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	158	1	1877	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	217	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	219	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1995	-0-	1995	1995	207	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2045	-0-	2045	4040	210	1	1835	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1798	-0-	1798	5838	190	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1703	-0-	1703	7541	166	1	1537	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					2
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	Y	-0-					2
04	T. A.		420	-0-	420	420	44	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		436	-0-	436	856	45	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		413	-0-	413	1269	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		448	-0-	448	1717	44	1	404	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

02	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					3
03	T. A.		105	-0-	105	163	105	2			Y	-0-					3
04	T. A.		60	-0-	60	223	60	2			Y	-0-					3
05	T. A.		61	-0-	61	284	61	2			Y	-0-					3
06	343	X	59	-0-	-284	-0-	59	2			Y	-0-					3
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

02	1769	N	1578	-0-	-191	-0-	169	1	1409	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	166	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1659	-0-	1659	1659	172	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1689	-0-	1689	3348	174	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1603	-0-	1603	4951	169	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1762	-0-	1762	6713	172	1	1590	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	Y	-0-					3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	Y	2					5
							2	9									
04	T. A.		172	-0-	172	172	3	1	28	2	Y	128	124	1			9
							141	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	5					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	2					16
07	T. A.		1630	-0-	1630	1802	157	1	1458	2	Y	14					30
							15	9									

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

02	7772	X	7661	-0-	-111	-0-	813	1	6795	2	Y	48					124
							53	9									
03	8308	X	7845	-0-	-463	-0-	770	1	7075	2	Y	-0-					124
04	T. A.		7718	-0-	7718	7718	801	1	6916	2	Y	1	112	1			13
							1	9									
05	T. A.		7677	-0-	7677	15395	790	1	6887	2	Y	-0-					13
06	T. A.		7167	-0-	7167	22562	756	1	6411	2	Y	-0-					13
07	T. A.		8139	-0-	8139	30701	792	1	7347	2	Y	-0-					13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	1336	1	14360	2	N	-0-					-0-
03	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	1489	1	16085	2	N	-0-					-0-
04	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	2059	1	23670	2	N	-0-					-0-
05	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	1722	1	19260	2	N	-0-					-0-
06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	1672	1	18081	2	N	-0-					-0-
*07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	1590	1	17126	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

02	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	54	1	976	2	N	-0-					2
							228	3									
03	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	68	1	1148	2	N	-0-					2
							253	3									
04	1470	N	1013	-0-	-457	-0-	49	1	798	2	N	-0-					2
							166	3									
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	39	1	711	2	N	-0-					2
							141	3									
06	1410	N	868	-0-	-542	-0-	39	1	698	2	N	-0-					2
							131	3									
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	43	1	751	2	N	-0-					2
							127	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

02	261	N	213	-0-	-48	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	202	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	186	1	2139	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	168	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	171	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	145	1	1556	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	253	2	28	9	N	25					41
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1					42
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	35	1			8
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					9
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1					10

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	170	1	1832	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	162	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	165	1	1852	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	156	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	148	1	1594	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	109	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	124	1	1421	2	N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	N	-0-			-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	123	1	1485	2	N	-0-			-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	N	-0-			-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

02	1421	N	1236	-0-	-185	-0-	87	1	1149	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	92	1	1247	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	90	1	1227	2	Y	-0-			-0-
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	123	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1562	2	Y	-0-			-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

02	1218	N	1192	-0-	-26	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	90	1	1228	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	83	1	1138	2	Y	-0-			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	Y	-0-			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

02	6315	X	3186	-0-	-3129	-0-	223	1	2963	2	Y	-0-			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	227	1	3096	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	197	1	2699	2	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	199	1	2734	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	169	1	2362	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	154	1	2441	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	59	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	Y	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	48	1	757	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	133	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	2	N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	114	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-					-0-
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	119	1	2816	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

02	4321	X	3858	-0-	-463	-0-	187	1	3671	2	N	-0-					8
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	219	1	4779	2	N	-0-					8
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	190	1	4517	2	N	-0-					8
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-					8
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	186	1	4534	2	N	4					12
							4	9									
*07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	201	1	4763	2	N	2					14
							2	9									

RMB OPERATING LLC 714207
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1168	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	280	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					137

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	71	1			93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	97	1			68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					167

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

02	4408	X	4038	-0-	-370	-0-	4038	2			N	-0-					57
03	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4077	2	9	9	N	8					65
04	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4053	2	6	9	N	5					70
05	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3949	2	7	9	N	6					76
06	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2			N	-0-					76
07	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	3801	2	7	9	N	6					82

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					92
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	888	2	12	9	N	11					103
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11					114
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	886	2	8	9	N	7					121
06	870 N	694	-0-	-176	-0-	693	2	1	9	N	1					122
07	1147 N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					122

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
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	171	1	3145	3	N	-0-					22
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	198	1	3345	3	N	-0-					22
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	3	N	-0-					22
05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	181	1	3080	3	N	-0-					22
06	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	198	1	3082	3	N	-0-					22
07	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	213	1	2836	3	N	-0-					22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

02	2378	N	2082	-0-	-296	-0-	186	1	1894	3	N	2					40
							2	9									
03	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	193	1	1930	3	N	-0-					40
04	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	276	1	1653	3	N	-0-					40
05	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	131	1	1487	3	N	-0-					40
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	3	N	-0-					40
07	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	165	1	1761	3	N	-0-					40

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	N	-0-					38
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	68	1	1867	3	N	-0-					38
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	3	N	-0-					38
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1574	3	N	-0-					38
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	3	N	-0-					38
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	60	1	1383	3	N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	102	1	1596	3	N	-0-					1
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	110	1	1557	3	N	-0-					1
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	N	-0-					1
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	3	N	-0-					1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	3	N	-0-					1
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					1

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	244	1	1421	3	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	134	1	1507	3	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	138	1	1477	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	149	1	1576	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

02	348	N	45	-0-	-303	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	100	1	747	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	69	1	930	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	3	N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-					21
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	N	-0-					21
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	-0-					21
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-					21
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-					21
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	5965	-0-	-676	-0-	307	1	5658	3	N	-0-					30
03	6727	X	5764	-0-	-963	-0-	321	1	5410	3	N	30					60
							33	9									
04	6510	X	5092	-0-	-1418	-0-	284	1	4789	3	N	12					72
							6	4	13	9							
05	6727	X	5619	-0-	-1108	-0-	311	1	5305	3	N	3					75
							3	9									
06	6270	X	5557	-0-	-713	-0-	335	1	5211	3	N	10					85
							11	9									
07	6386	X	5044	-0-	-1342	-0-	352	1	4692	3	N	-0-					85

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2348	3	N	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	150	1	2526	3	N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	3	N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2018	3	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-					-0-
07	899	N	494	-0-	-405	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	96	1	2631	3	N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	3	N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	106	1	2617	3	N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-					-0-
*07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	101	1	2312	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	45	1	836	3	N	-0-					34
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	53	1	924	3	N	-0-					34
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	3	N	-0-					34
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	3	N	-0-					34
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-					34
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	75	1	1019	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
03	651	N	514	-0-	-137	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	29	1	487	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	26	1	350	3	N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-					58
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	41	1	703	3	N	-0-					58
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	3	N	-0-					58
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	41	1	702	3	N	-0-					58
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	3	N	-0-					58
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	N	-0-					58

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	3	N	-0-					8
03	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	71	1	1975	3	N	-0-					8
04	2040	X	1435	-0-	-605	-0-	55	1	1380	3	N	-0-					8
05	2449	X	1619	-0-	-830	-0-	62	1	1557	3	N	-0-					8
06	2370	X	1495	-0-	-875	-0-	57	1	1438	3	N	-0-					8
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	55	1	1258	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-					15
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	3	N	-0-					15
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	49	1	832	3	N	-0-					15
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-					15
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	N	-0-					15
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	N	-0-					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	168	1	1890	3	N	-0-					33
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	142	1	2344	3	N	-0-					33
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	132	1	1939	3	N	-0-					33
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	140	1	1831	3	N	-0-					33
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	2110	3	N	-0-					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	N	-0-					95
03	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	223	1	2662	3	N	-0-					95
*04	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	294	1	2642	3	N	-0-					95
*05	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	251	1	2378	3	N	-0-	70	5			25
*06	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	140	1	1636	3	N	-0-					25
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	310	1	3229	3	N	-0-					25

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

02	3074	X	2215	-0-	-859	-0-	202	1	2003	3	N	3					80
							7	4	3	9							
03	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	222	1	2524	3	N	15	80	1			15
							17	9									
04	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	61	1	2729	3	N	-0-					15
05	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	42	1	2265	3	N	-0-					15
06	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	54	1	2583	3	N	17					32
							19	9									
07	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	34	1	1615	3	N	-0-					32

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1381	3	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	45	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	N	-0-					-0-
*07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2860	-0-	-11	-0-	99	1	2761	3	N	-0-					28
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	104	1	2859	3	N	-0-					28
04	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	101	1	2500	3	N	21					49
							23	9									
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	107	1	2644	3	N	-0-					49
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	110	1	2739	3	N	-0-					49
07	3069	X	2483	-0-	-586	-0-	105	1	2378	3	N	-0-					49

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	3	N	-0-					28
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	64					92
							70	9									
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	21	1	351	3	N	-0-					92
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-					92
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					92
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	N	-0-					92

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	73	1	456	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	3	N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	87	N	33	-0-	-54	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					8
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					8
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					8
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					8
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					10
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	25	25	1			10
							28	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					10
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	141	1	902	2	Y	-0-					10
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-					10
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	5	1	26	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					80
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					80
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					80
06	14		-0-	-0-	-14	21					Y	-0-					80
*07	21	R	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					80

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		33	-0-	33	352	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	386		34	-0-	-352	-0-	3	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	33		33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31		28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	36		36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	187	1			47
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	618	2	Y	225	180	1			92
							248	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	20	2	Y	182	183	1			91
							200	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179					270
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	154	186	1			238
							169	9									
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	145	1	625	2	Y	286	226	1			298
							315	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
02	10	N	-0-	-0-	-10	B -0-					Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0-	B -0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			10
04	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	2			Y	-0-					10
05	30	N	30	-0-	-0-	B -0-	30	2			Y	-0-					10
06	10	N	8	-0-	-2	B -0-	8	2			Y	-0-					10
*07	33	N	33	-0-	-0-	B -0-	31	2	2	9	Y	2	2	1			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
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	Y	-0-					17
*09	570	N	487	-0-	-83	-0-	104	1	383	2	Y	-0-					17
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	109	1	387	2	Y	-0-					17
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	140	1	482	2	Y	-0-					17
*12	496	N	225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					17
*01	372	N	56	-0-	-316	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					17
*02	435	N	45	-0-	-390	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					17
*03	217	N	25	-0-	-192	-0-	3	1	21	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
*04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					17
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					17
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	2	Y	-0-					17
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	Y	9	7	1			19
							10	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14130 11/13/2019

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2020 - P/A 04/28/20																	

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1897	N	1012	-0-	-885	-0-	167	1	845	2	Y	-0-					30
03	1085	N	691	-0-	-394	-0-	164	1	527	2	Y	-0-					30
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	714	1	171	2	Y	-0-					30
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	191	1	885	2	Y	-0-					30
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	185	1	709	2	Y	-0-					30
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	189	1	558	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					9
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					9
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					9
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					9
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					9
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	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

02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2020 - P/A 04/24/20																	

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	489	1	2470	2	Y	-0-					42
03	3193	#	2276	-0-	-917	-0-	540	1	1736	2	Y	-0-					42
04	3090	#	2628	-0-	-462	-0-	509	1	2119	2	Y	-0-					42
05	3193	#	2894	-0-	-299	-0-	513	1	2381	2	Y	-0-					42
06	3060	#	2397	-0-	-663	-0-	496	1	1901	2	Y	-0-					42
07	3162	#	2040	-0-	-1122	-0-	515	1	1525	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

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

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442				Y	NO RPT			-0-

COMITAS (9600) //CONT.// 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

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
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	54	1	674	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	2	N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	50	1	442	2	N	-0-					-0-
05	775	N	366	-0-	-409	-0-	31	1	335	2	N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	38	1	353	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					84
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	631	2	83	9	N	75	157	1			2
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					2
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	940	2	34	9	N	31					33
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	752	2	33	9	N	30					63
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	860	2	138	9	N	125	186	1			2

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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	39	-0-	-85	-0-	25	1	14	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1534	-0-	-177	-0-	72	1	1451	2	N	10	26	1			2
							11	9									
03	1860	N	75	-0-	-1785	-0-	75	1			N	-0-					2
04	1800	N	95	-0-	-1705	-0-	95	1			N	-0-					2
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	92	1			N	-0-					2
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					2
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1960	-0-	-447	-0-	92	1	1847	2	N	19	52	1			3
							21	9									
03	2573	X	105	-0-	-2468	-0-	104	1	1	9	N	1					4
04	2400	N	125	-0-	-2275	-0-	125	1			N	-0-					4
05	2108	N	125	-0-	-1983	-0-	125	1			N	-0-					4
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					4
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	2226	2	N	-0-					4

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
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	15	1	302	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
03	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	1			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-

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
02	783	N	702	-0-	-81	-0-	33	1	668	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
03	837	N	39	-0-	-798	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	870	N	42	-0-	-828	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	744	N	47	-0-	-697	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	41	1	793	3	Y	508	520	1			99
						559	9									
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	3	Y	549	513	1			135
						604	9									
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	3	Y	476	515	1			96
						524	9									
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	3	Y	502	502	1			96
						552	9									
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	3	Y	420	325	1			191
						462	9									
*07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	73	1	1328	3	Y	401	499	1			93
						441	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	295	1	5704	3	Y	161	174	1			46
							177	9									
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	305	1	6007	3	Y	130	99	1			77
							143	9									
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	306	1	5814	3	Y	130	156	1			51
							143	9									
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	336	1	6386	3	Y	81	78	1			54
							89	9									
06	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	271	1	5444	3	Y	86	74	1			66
							95	9									
07	6355	X	5248	-0-	-1107	-0-	269	1	4894	3	Y	77	112	1			31
							85	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

02	12963		12225	-0-	-738	-0-	671	1	11116	3	Y	398	422	1			166
							438	9									
03	13857		12109	-0-	-1748	-0-	646	1	11064	3	Y	363	411	1			118
							399	9									
04	13410		12208	-0-	-1202	-0-	674	1	11137	3	Y	361	285	1			194
							397	9									
05	13857		13120	-0-	-737	-0-	701	1	11968	3	Y	410	440	1			164
							451	9									
06	13410		12869	-0-	-541	-0-	631	1	11774	3	Y	422	445	1			141
							464	9									
07	13082	#	12606	-0-	-476	-0-	689	1	11448	3	Y	426	429	1			138
							469	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14858	R	14858	-0-	-0-	-0-	816	1	13824	3	Y	198	219	1			86
							218	9									
03	14787	#	13309	-0-	-1478	-0-	731	1	12357	3	Y	201	223	1			64
							221	9									
04	14310	#	10354	-0-	-3956	-0-	579	1	9556	3	Y	199	156	1			107
							219	9									
05	15872	#	10915	-0-	-4957	-0-	601	1	10124	3	Y	173	204	1			76
							190	9									
06	15360	#	14310	-0-	-1050	-0-	717	1	13356	3	Y	215	221	1			70
							237	9									
07	15872	#	14234	-0-	-1638	-0-	795	1	13230	3	Y	190	213	1			47
							209	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
02	12132		11431	-0-	-701	-0-	556	1	10772	3	Y	94	90	1			35
							103	9									
03	10582	R	10582	-0-	-0-	-0-	508	1	9968	3	Y	96	102	1			29
							106	9									
04	8979	R	8979	-0-	-0-	-0-	443	1	8424	3	Y	102	78	1			53
							112	9									
05	11470		7545	-0-	-3925	-0-	373	1	7094	3	Y	71	90	1			34
							78	9									
06	11100		5328	-0-	-5772	-0-	249	1	5026	3	Y	48	62	1			20
							53	9									
07	11470		4775	-0-	-6695	-0-	244	1	4436	3	Y	86	59	1			47
							95	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

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

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

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

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	400	3	17	9	N	15	179	1			48
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					48
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15	9	N	14					62
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	3					65
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					65
07	0		786	-0-	786	786	752	3	34	9	N	31					96

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2402	-0-	-614	-0-	2259	3	143	9	N	130	177	1			164
03	3069	X	2691	-0-	-378	-0-	2481	3	210	9	N	191	267	1			88
04	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	2283	3	151	9	N	137	174	1			51
05	2759	X	2429	-0-	-330	-0-	2278	3	151	9	N	137					188
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	1817	3	190	9	N	173	177	1			184
07	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	1463	3	190	9	N	173	178	1			179

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	7797	3	246	9	Y	224	222	1			167
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8508	3	91	9	Y	83	220	1			30
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8353	3	353	9	Y	321	204	1			147
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8099	3	226	9	Y	205					352
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8100	3	184	9	Y	167	419	1			100
07	7595	X	6034	-0-	-1561	-0-	5786	3	248	9	Y	225	201	1			124

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
02	3422	X	2911	-0-	-511	-0-	2794	3	117	9	Y	106	234	1			149
03	3658	X	2542	-0-	-1116	-0-	2432	3	110	9	Y	100	140	1			109
04	3540	X	2471	-0-	-1069	-0-	2318	3	153	9	Y	139	145	1			103
05	3565	X	2400	-0-	-1165	-0-	2278	3	122	9	Y	111					214
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2287	3	33	9	Y	30	147	1			97
07	3100	X	1724	-0-	-1376	-0-	1553	3	171	9	Y	155	36	1			216

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
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	852	3	165	9	Y	150	148	1			112
03	1085	N	910	-0-	-175	-0-	831	3	79	9	Y	72	147	1			37
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	724	3	217	9	Y	197	136	1			98
05	1085	N	734	-0-	-351	-0-	583	3	151	9	Y	137					235
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	615	3	215	9	Y	195	280	1			150
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	362	3	76	9	Y	69	137	1			82

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	162	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	175	1			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					121
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	167	1			171

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	654	3	110	9	Y	100	59	1			293
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	Y	20	35	1			278
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	636	3	39	9	Y	35	36	1			277
05	806 N	428	-0-	-378	-0-	397	3	31	9	Y	28					305
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	Y	20	37	1			288
07	713 N	218	-0-	-495	-0-	170	3	48	9	Y	44	144	1			188

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

02	61282 X	61282	-0-	-0- B	-0-	1300	1	52452	2	Y	5127	5127	1			-0-
						1890	4	5640	9							
03	57117 X	57117	-0-	-0- B	-0-	1398	1	48180	2	Y	5149	5149	1			-0-
						1875	4	5664	9							
04	60501 X	60501	-0-	-0- B	-0-	1352	1	54037	2	Y	3977	3977	1			-0-
						737	4	4375	9							
05	59147 X	59147	-0-	-0- B	-0-	1417	1	53290	2	Y	3616	3616	1			-0-
						462	4	3978	9							
06	60250 X	60250	-0-	-0- B	-0-	1376	1	54034	2	Y	4011	4011	1			-0-
						428	4	4412	9							
*07	55167 X	55167	-0-	-0- B	-0-	1294	1	49725	2	Y	3384	3384	1			-0-
						426	4	3722	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

02	8990 #	8320	-0-	-670	-0-	455	1	7367	3	Y	453	357	1			197
						498	9									
03	9610 #	8834	-0-	-776	-0-	551	1	7789	3	Y	449	538	1			108
						494	9									
04	8850 #	8607	-0-	-243	-0-	446	1	7690	3	Y	428	355	1			181
						471	9									
05	9145 #	8622	-0-	-523	-0-	420	1	7728	3	Y	431	364	1			248
						474	9									
06	9058	8579	-0-	-479	-0-	489	1	7620	3	Y	427	543	1			132
						470	9									
*07	9388	8879	-0-	-509	-0-	445	1	7960	3	Y	431	362	1			201
						474	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	165	1	11746	2	Y	35	121	1			74
							39	9									
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	156	1	12926	2	Y	95	108	1			61
							105	9									
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	150	1	12080	2	Y	106	110	1			57
							117	9									
05	12400	X	12100	-0-	-300	-0-	158	1	11839	2	Y	94					151
							103	9									
06	12000	X	6526	-0-	-5474	-0-	102	1	6389	2	Y	32					183
							35	9									
07	12400	X	7753	-0-	-4647	-0-	191	1	7520	2	Y	38					221
							42	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	9871	-0-	6971	6971	135	1	9648	2	Y	80	60	1			99
							88	9									
03	3100	N	16995	-0-	13895	20866	201	1	16691	2	Y	94	118	1			75
							103	9									
04	3000	N	15049	-0-	12049	32915	184	1	14753	2	Y	102	112	1			65
							112	9									
05	47791	X	14876	-0-	-32915	-0-	195	1	14636	2	Y	41					106
							45	9									
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	223	1	13995	2	Y	50					156
							55	9									
07	1953	X	1551	-0-	-402	-0-	38	1	1504	2	Y	8					164
							9	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	917	-0-	-40	-0-	108	1	737	3	N	65					260
							72	9									
03	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	108	1	823	3	N	67	179	1			148
							74	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	115	1	891	3	N	67	183	1			32
							74	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	108	1	761	3	N	60					92
							66	9									
06	960	N	798	-0-	-162	-0-	99	1	656	3	N	39					131
							43	9									
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	130	1	928	3	N	1					132
							1	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	N	-0-					42
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	16	1	122	3	N	-0-					42
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	16	1	122	3	N	-0-					42
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	3	N	-0-					42
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					42
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					42

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

02	2349	X	2103	-0-	-246	-0-	260	1	1774	3	Y	63					132
							69	9									
03	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	249	1	1891	3	Y	70	106	1			96
							77	9									
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	265	1	2053	3	Y	66	112	1			50
							73	9									
05	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	260	1	1845	3	Y	50					100
							55	9									
06	2250	X	2241	-0-	-9	-0-	287	1	1899	3	Y	50					150
							55	9									
07	2480	X	2403	-0-	-77	-0-	294	1	2108	3	Y	1					151
							1	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	3	Y	39					70
							43	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	156	1	1181	3	Y	41	64	1			47
							45	9									
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	141	1	1095	3	Y	26	68	1			5
							29	9									
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	146	1	1031	3	Y	28					33
							31	9									
06	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	159	1	1049	3	Y	37					70
							41	9									
07	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	139	1	998	3	Y	1					71
							1	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	308	3	N	-0-					15
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	39	1	297	3	N	-0-					15
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	N	-0-					15
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	3	N	-0-					15
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	306	3	N	-0-					15
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	174	N	173	-0-		-1	-0-	20	1	152	2	N	1	1	1			56
								1	9									
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	23	1	176	2	N	1	1	1			56
								1	9									
04	180	N	135	-0-		-45	-0-	15	1	118	2	N	2	1	1			57
								2	9									
05	186	N	140	-0-		-46	-0-	17	1	122	2	N	1	1	1			57
								1	9									
06	180	N	153	-0-		-27	-0-	17	1	135	2	N	1	1	1			57
								1	9									
07	155	N	142	-0-		-13	-0-	17	1	124	2	N	1	1	1			57
								1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	664	N	664	-0-		-0-	-0-	75	1	579	2	N	9	4	1			101
								10	9									
03	682	N	604	-0-		-78	-0-	68	1	522	2	N	13	4	1			110
								14	9									
04	660	N	452	-0-		-208	-0-	50	1	385	2	N	15	4	1			121
								17	9									
05	682	N	412	-0-		-270	-0-	50	1	351	2	N	10	3	1			128
								11	9									
06	570	N	268	-0-		-302	-0-	30	1	236	2	N	2	3	1			127
								2	9									
07	465	N	300	-0-		-165	-0-	37	1	261	2	N	2	2	1			127
								2	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-		-0-	-0-	68	1	520	2	N	16	4	1			92
								18	9									
03	775	N	591	-0-		-184	-0-	67	1	518	2	N	5	4	1			93
								6	9									
04	1110	N	365	-0-		-745	-0-	40	1	307	2	N	16	4	1			105
								18	9									
05	652	N	652	-0-		-0-	-0-	80	1	561	2	N	10	2	1			113
								11	9									
06	570	N	488	-0-		-82	-0-	53	1	424	2	N	10	4	1			119
								11	9									
*07	524	N	524	-0-		-0-	-0-	64	1	457	2	N	3	3	1			119
								3	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3243	-0-		-324	-0-	366	1	2815	2	N	56	21	1			119
								62	9									
03	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	413	1	3174	2	N	68	22	1			165
								75	9									
04	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	420	1	3212	2	N	91	22	1			234
								100	9									
05	3596	X	3076	-0-		-520	-0-	379	1	2646	2	N	46	205	1			75
								51	9									
06	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-	436	1	3463	2	N	68	21	1			122
								75	9									
07	3813	X	3125	-0-		-688	-0-	378	1	2693	2	N	49	24	1			147
								54	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	22	1	171	2	N	5	1	1			141
							6	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	N	2	2	1			141
							2	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	N	5	2	1			144
							6	9									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	3	2	1			145
							3	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	2	2	1			145
							2	9									
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	3	2	1			146
							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
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	231	1	1777	2	N	59	197	1			85
							65	9									
03	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	219	1	1681	2	N	61	12	1			134
							67	9									
04	2040	N	1658	-0-	-382	-0-	182	1	1390	2	N	78	12	1			200
							86	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	273	1	1905	2	N	48	192	1			56
							53	9									
06	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	193	1	1534	2	N	72	14	1			114
							79	9									
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	246	1	1750	2	N	63	11	1			166
							69	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	N	-0-					77
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	1	1	1			77
							1	9									
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	N	10	1	1			86
							11	9									
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	1	1	1			86
							1	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	1	1	1			86
							1	9									
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	5	1	39	2	N	-0-	1	1			85

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
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	18	7	1			127
							20	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	156	1	1197	2	N	25	8	1			144
							28	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	148	1	1133	2	N	31	8	1			167
							34	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	164	1	1147	2	N	26	8	1			185
							29	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	174	1	1382	2	N	17	9	1			193
							19	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	177	1	1263	2	N	21	10	1			204
							23	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	1131	N	672	-0-	-459	-0-	76	1	586	2	N	9	4	1			170
							10	9									
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	89	1	682	2	N	15	5	1			180
							17	9									
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	75	1	575	2	N	23	5	1			198
							25	9									
05	713	N	488	-0-	-225	-0-	60	1	419	2	N	8	184	1			22
							9	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	663	2	N	16	3	1			35
							18	9									
07	713	N	629	-0-	-84	-0-	76	1	539	2	N	13	5	1			43
							14	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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	N	5	2	1			121
							6	9									
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	31	1	236	2	N	16	2	1			135
							18	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	13	2	1			146
							14	9									
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	33	1	227	2	N	8	2	1			152
							9	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	11	2	1			161
							12	9									
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	N	14	3	1			172
							15	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	N	4					98
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					100
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					100
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					110
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4					114
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	2	18	9	N	16					130

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1607	2	N	35	12	1			85
							39	9									
03	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	220	1	1695	2	N	54	12	1			127
							59	9									
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	190	1	1457	2	N	46	12	1			161
							51	9									
05	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	184	1	1284	2	N	29	11	1			179
							32	9									
06	1920	N	1538	-0-	-382	-0-	168	1	1335	2	N	32	10	1			201
							35	9									
07	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	201	1	1432	2	N	32	10	1			223
							35	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

02	2581	X	2498	-0-	-83	-0-	280	1	2156	2	N	56	16	1			220
							62	9									
03	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	287	1	2208	2	N	24	15	1			229
							26	9									
04	2490	N	2300	-0-	-190	-0-	256	1	1961	2	N	75	200	1			104
							83	9									
05	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	306	1	2140	2	N	50	15	1			139
							55	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2396	2	N	61	17	1			183
							67	9									
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	299	1	2127	2	N	67	17	1			233
							74	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		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

02	986	N	786	-0-	-200	-0-	106	1	677	2	N	3					44
							3	9									
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	126	1	773	2	N	-0-					44
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-					44
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	136	1	870	2	N	1					45
							1	9									
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	116	1	732	2	N	1					46
							1	9									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	152	1	1084	2	N	1					47
							1	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	38110	X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2			N	-0-					-0-
03	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2			N	-0-					-0-
04	37766	X	37766	-0-	-0-	-0-	37766	2			N	-0-					-0-
05	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2			N	-0-					-0-
06	39602	X	39602	-0-	-0-	-0-	39602	2			N	-0-					-0-
*07	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2301	-0-	-396	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2135	-0-	-565	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2245	-0-	-297	-0-	2245	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

02	2465	X	836	-0-	-1629	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	875	-0-	-1760	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

02	2900	X	2769	-0-	-131	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

02	812	N	136	-0-	-676	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

02	4089	X	3739	-0-	-350	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3900	-0-	-480	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3626	-0-	-900	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3792	-0-	-548	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

02	14326	X	5636	-0-	-8690	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11011	-0-	-2257	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	9635	-0-	-3205	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
06	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
*07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	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 #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6931	X	5026	-0-	-1905	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5826	-0-	-1583	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5324	-0-	-1846	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4789	-0-	-946	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5140	-0-	-500	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	1					1
							1	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					1
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-					1

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

02	145	N	74	-0-	-71	-0-	10	1	64	2	N	-0-					103
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					103
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	2	N	-0-					103
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	10	1	66	2	N	-0-					103
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					103
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					103

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

02	58	N	54	-0-	-4	-0-	7	1	47	2	N	-0-					53
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					53
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	-0-					53
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	N	-0-					53
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					53
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					53

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					27
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-					27
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					27
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					27

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2020 - P/A 06/04/20

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2552	X	2098	-0-	-454	-0-	215	1	1864	2	N	17					155
							19	9									
03	2728	X	2201	-0-	-527	-0-	225	1	1884	2	N	84					239
							92	9									
04	3000	N	3169	-0-	169	169	427	1	2599	2	N	130	354	1			15
							143	9									
05	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	233	1	1433	2	N	13					28
							14	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	247	1	2411	2	N	62					90
							68	9									
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	230	1	2231	2	N	193	165	1			118
							212	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
02	3451	X	3342	-0-	-109	-0-	345	1	2997	2	N	-0-					167
03	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	315	1	2641	2	N	-0-					167
04	3540	X	1277	-0-	-2263	-0-	173	1	1057	2	N	43	178	1			32
							47	9									
05	3658	X	1484	-0-	-2174	-0-	207	1	1277	2	N	-0-					32
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	353	1	3448	2	N	3					35
							3	9									
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	390	1	3795	2	N	25					60
							28	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	N	2			2
							2	9							
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	919	2	N	-0-			2
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	98	1	553	2	N	-0-			2
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	111	1	714	2	N	1			3
							1	9							
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	131	1	827	2	N	-0-			3
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	104	1	742	2	N	1			4
							1	9							

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

02	8056	R	8056	-0-	-0-	-0-	777	1	7279	2	N	-0-			-0-
03	8220	R	8220	-0-	-0-	-0-	777	1	7443	2	N	-0-			-0-
04	8610	#	8060	-0-	-550	-0-	777	1	7283	2	N	-0-			-0-
05	9410	R	9410	-0-	-0-	-0-	861	1	8549	2	N	-0-			-0-
06	9764		9667	-0-	-97	-0-	833	1	8834	2	N	-0-			-0-
*07	10469		10179	-0-	-290	-0-	861	1	9318	2	N	-0-			-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					2
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					2
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					2
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2

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

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					1
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					1
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					2
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					2
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	70	1	265	2	Y	-0-					2
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					2

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					2
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	1					3
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

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
02	2415	N	1334	-0-	-1081	-0-	154	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	184	1	1255	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	182	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	106	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	151	1	677	2	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	925	2	Y	-0-					-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1721	-0-	-106	-0-	1712	2	9	9	Y	8					21
03	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	1748	2	11	9	Y	10					31
04	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1544	2	10	9	Y	9					40
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1764	2	2	9	Y	2					42
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1583	2	4	9	Y	4					46
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	Y	4					50

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	Y	14					29
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	2	19	9	Y	17					46
04	2460	N	2245	-0-	-215	-0-	2223	2	22	9	Y	20					66
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	Y	5					71
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	Y	11					82
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	Y	7					89

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

02	2291 X	-0-	-0-	-2291	B	-0-				N	-0-					155
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-				N	-0-					155
04	6 X	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					155
05	376 X	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-					155
06	1229 X	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2		N	-0-					155
07	6 X	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					155

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	993	1	9365	2	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10918	-0-	-87	-0-	1085	1	9833	2	Y	-0-					-0-
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1161	1	9621	2	Y	-0-					-0-
05	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	1246	1	10522	2	Y	-0-					-0-
06	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	1263	1	10274	2	Y	-0-					-0-
*07	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1314	1	10754	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

02	17806	X	-0-	-0-	-17806	-0-					Y	-0-					167
03	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					Y	-0-					167
04	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-					167
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					167
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					167
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6757	X	4959	-0-	-1798	-0-	82 8	1 9	4869	2	Y	7					127
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13730	2	25	9	Y	23					150
04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10928	2	11	9	Y	10					160
05	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8944	2	3	9	Y	3					163
06	7860	X	6253	-0-	-1607	-0-	6253	2			Y	-0-					163
07	8122	X	6358	-0-	-1764	-0-	6358	2			Y	-0-					163

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1380					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1380					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1380					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1742	-0-	1742 B	2789	1742	2			Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	883	-0-	883 B	3672	883	2			Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	934	-0-	934 B	4606	934	2			Y	-0-					29
05	DLQ	G-10	951	-0-	951 B	5557	951	2			Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5557					Y	NO RPT					29
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5557					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		672	-0-	672	2070	672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		765	-0-	765	2835	765	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		312	-0-	312	3147	312	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		533	-0-	533	3680	533	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3680					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3680					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

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

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	317	-0-	-1539	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	861	-0-	-565	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	1673	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1682	-0-	1682	3355	1682	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	308	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	2825	-0-	-1484	-0-	268	1	2557	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	279	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3081	-0-	-1228	-0-	290	1	2791	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	2504	-0-	-1036	-0-	226	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	297	1	3133	2	Y	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13688	X	12593	-0-	-1095	-0-	1139	1	11454	2	Y	-0-			-0-
03	14291	X	12547	-0-	-1744	-0-	1190	1	11357	2	Y	-0-			-0-
04	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	1211	1	12796	2	Y	-0-			-0-
05	13733	X	13509	-0-	-224	-0-	1271	1	12238	2	Y	-0-			-0-
06	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	1236	1	12473	2	Y	-0-			-0-
*07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1306	1	13767	2	Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

02	1061	N	872	-0-	-189	-0-	79	1	793	2	Y	-0-			3
03	775	N	541	-0-	-234	-0-	51	1	490	2	Y	-0-			3
04	840	N	530	-0-	-310	-0-	46	1	484	2	Y	-0-			3
05	930	N	465	-0-	-465	-0-	44	1	421	2	Y	-0-			3
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	Y	-0-			3
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	24	1	248	2	Y	-0-			3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

02	319	N	317	-0-	-2	-0-	29	1	288	2	N	-0-			-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	2	N	-0-			-0-
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	19	1	199	2	N	-0-			-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	23	1	221	2	N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	23	1	224	2	N	-0-			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	1047	1	10536	2	N	-0-					-0-
03	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	1140	1	10881	2	N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1125	1	11887	2	N	-0-					-0-
05	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	1160	1	11177	2	N	-0-					-0-
06	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1092	1	11012	2	N	-0-					-0-
*07	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	1117	1	11775	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20493					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	311	-0-	-124	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7107	-0-	4007	4007	652	1	6455	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5965	-0-	2965	6972	545	1	5297	3	Y	112	90	1			22
							123	9									
*07	12682	X	5710	-0-	-6972	-0-	520	1	5084	3	Y	96					118
							106	9									

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3183	-0-	-471	-0-	349	1	2783	3	Y	46	35	1			36
							51	9									
03	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	362	1	2933	3	Y	27	35	1			28
							30	9									
04	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	280	1	2606	3	Y	33	37	1			24
							36	9									
05	3720	X	2195	-0-	-1525	-0-	200	1	1980	3	Y	14					38
							15	9									
06	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	219	1	2125	3	Y	-0-	38	1			-0-
07	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	220	1	2150	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	7	1	55	3	Y	46	35	1			36
							51	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	27	35	1			28
							30	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	33	37	1			24
							36	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	Y	14					38
							15	9									
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	38	1			-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	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
02	1653	N	1499	-0-	-154	-0-	161	1	1287	3	Y	46	35	1			37
							51	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	195	1	1585	3	Y	27	35	1			29
							30	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	159	1	1477	3	Y	33	37	1			25
							36	9									
05	1612	N	1096	-0-	-516	-0-	99	1	980	3	Y	15					40
							17	9									
06	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	119	1	1160	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	147	1	1438	3	Y	1					10
							1	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	248	1	1980	3	Y	46	35	1			37
							51	9									
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	273	1	2219	3	Y	27	35	1			29
							30	9									
04	2700	X	2412	-0-	-288	-0-	230	1	2146	3	Y	33	37	1			25
							36	9									
05	2604	X	1462	-0-	-1142	-0-	133	1	1314	3	Y	14					39
							15	9									
06	2520	X	1656	-0-	-864	-0-	154	1	1495	3	Y	6	36	1			9
							7	9									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	190	1	1860	3	Y	6					15
							7	9									

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	870	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	46	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	54	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	97	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	88	1	718	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	77	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	271	-0-	-659	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	245	-0-	-535	-0-	23	1	220	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	28	1	274	3	Y	1					2
							1	9									

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	163	1	1303	3	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	171	1	1390	3	Y	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	132	1	1232	3	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	132	1	1294	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	51	-0-	-94	-0-	5	1	40	3	N	5	14	1			15
							6	9									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	23	3	N	2	9	1			8
							2	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	45	3	N	3	7	1			4
							3	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	352	3	N	2					6
							2	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			1
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					1

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	Y	46	36	1			36
							51	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	27	35	1			28
							30	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	33	37	1			24
							36	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	15					39
							17	9									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	135	3	Y	17	45	1			11
							19	9									
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	13	1	124	3	Y	15					26
							17	9									

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

02	232	N	219	-0-	-13	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3564	-0-	564	564	346	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	2682	N	2118	-0-	-564	-0-	194	1	1924	3	Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	186	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	166	1	1619	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	63	-0-	-247	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					Y	-0-					14
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					14
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					14
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					14
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

02	6322	X	4	-0-	-6318	-0-	4	2			Y	-0-					31
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	18	1			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					13
*07	15	X	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					13

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	190	2	N	5	7	1			55
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59 8	1 9	559	2	N	7	6	1			56
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	80 4	1 9	697	2	N	4	6	1			54
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	655	2	N	6					60
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	480	2	N	4	7	1			57
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	420	2	N	6	7	1			56

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					25
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					25
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	12 6	1 9	105	2	Y	5					30
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					30
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					30
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					30

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					52
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	35	1	264	2	Y	-0-					52
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					52
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					52
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	-0-					52
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	45	1	230	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					11
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					11
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					11
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					11
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					11
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	190	2	N	6	7	1			3
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	260	2	N	8	7	1			4
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	218	2	N	5	7	1			2
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	194	2	N	5					7
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	20 6	1 9	173	2	N	5	7	1			5
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	218	2	N	5	7	1			3

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	64	2	N	5	6	1			82
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30 6	1 9	286	2	N	5	5	1			82
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	61	2	N	2	4	1			80
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	94	2	N	2					82
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	9 2	1 9	78	2	N	2	3	1			81
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	55	2	N	2	3	1			80

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
02	1508	#	1452	-0-	-56	-0-	207	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	1612	#	1440	-0-	-172	-0-	188	1	1252	2	Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	208	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	205	1	1085	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	170	1	1009	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					25
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					25
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					25
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					25
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					25
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	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
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1013	1	4518	2	Y	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	956	1	4514	2	Y	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	938	1	4418	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	4899	-0-	-1704	-0-	962	1	3937	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	4077	-0-	-2313	-0-	874	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	3551	-0-	-2370	-0-	742	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							68	4									

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
02	406	N	389	-0-	-17	-0-	93	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	82	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	73	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	97	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	83	1	221	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	264	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	648	1	2322	2	Y	331	265	1			177
							364	9									
03	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	656	1	2508	2	Y	191	259	1			109
							210	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	624	1	2339	2	Y	162	153	1			118
							178	9									
05	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	633	1	2039	2	Y	167					285
							184	9									
06	3750	X	1707	-0-	-2043	-0-	409	1	1195	2	Y	94	190	1			189
							103	9									
07	3565	X	2262	-0-	-1303	-0-	522	1	1583	2	Y	107	170	1			126
							39	4	118	9							

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1624	X	1535	-0-	-89	-0-	219	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1238	-0-	-498	-0-	162	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	129	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1139	-0-	-504	-0-	168	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	970	-0-	-230	-0-	263	1	698	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	201	1	662	2	Y	1	3	1			2
							16	4	1	9							

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	X	1472	-0-	-819	-0-	325 112	1 9	1035	2	Y	102	132	1			88
03	2449	X	1780	-0-	-669	-0-	371 116	1 9	1293	2	Y	105	136	1			57
04	2070	X	1442	-0-	-628	-0-	317 101	1 9	1024	2	Y	92	84	1			65
05	2201	X	212	-0-	-1989	-0-	61 31	1 9	120	2	Y	28					93
06	2070	X	145	-0-	-1925	-0-	36 13	1 9	96	2	Y	12	53	1			52
07	1767	X	58	-0-	-1709	-0-	12 1	1 4	41 4	2 9	Y	4	32	1			24

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	88	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	26	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	35	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	25	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	86	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	2	Y	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	6351	X	6004	-0-	-347	-0-	1071	1	4861	2	Y	65	40	1			27
							72	9									
03	6789	X	6450	-0-	-339	-0-	1047	1	5117	2	Y	260	202	1			85
							286	9									
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	980	1	4694	2	Y	245	186	1			144
							270	9									
05	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	1113	1	4809	2	Y	253					397
							278	9									
06	6360	X	5462	-0-	-898	-0-	1055	1	4165	2	Y	220	310	1			307
							242	9									
07	6448	X	5350	-0-	-1098	-0-	952	1	3990	2	Y	281	338	1			250
							99	4	309	9							

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	545	2	Y	-0-				-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	172	1	598	2	Y	-0-				-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	170	1	548	2	Y	-0-				-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	265	1	519	2	Y	-0-				-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	193	1	511	2	Y	-0-				-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	381	1	1256	2	Y	-0-				-0-
							31	4								

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2320 X	2094	-0-	-226	-0-	299	1	1795	2	Y	-0-					-0-
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	259	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	213	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2232 X	1889	-0-	-343	-0-	279	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	280	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	1600	-0-	-632	-0-	226	1	1341	2	Y	-0-					-0-
						33	4									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

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

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	609	N	210	-0-	-399	-0-	25	1	148	2	Y	34	72	1					48
							37	9											
03	1240	N	497	-0-	-743	-0-	59	1	390	2	Y	44	65	1					27
							48	9											
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	26	1	171	2	Y	36	35	1					28
							40	9											
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	43							71
							47	9											
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	71	1	374	2	Y	31	51	1					51
							34	9											
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	127	1	751	2	Y	64	66	1					49
							19	4	70	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	67	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	1482	87	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	809	-0-	809	2291	83	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	873	-0-	873	3164	87	1	786	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	875	-0-	875	4039	85	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4039					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TAG OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 834352
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-					61
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	55	1	481	2	N	3					64
							3	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	57	1	500	2	N	1					65
							1	9									
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	58	1	524	2	N	2					67
							2	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	2					69
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					69

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					107
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	2	N	-0-					96
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	3					99
							3	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-					99
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	N	-0-					99
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-					99
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					99

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	841	N	824	-0-	-17	B	-14221	120	1	704	2	N	-0-				21
03	1333	N	782	-0-	-551	B	-14221	132	1	650	2	N	-0-				21
04	1170	N	639	-0-	-531	B	-14221	130	1	509	2	N	-0-				21
05	899	N	897	-0-	-2	B	-14221	145	1	752	2	N	-0-				21
06	750	N	728	-0-	-22	B	-14221	150	1	578	2	N	-0-				21
07	651	N	780	-0-	129	B	-14092	150	1	630	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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	298	1	5209	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	344	1	5809	2	N	-0-					-0-
							1281	3									
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	343	1	5556	2	N	-0-					-0-
							1148	3									
05	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	362	1	6291	2	N	-0-					-0-
							1236	3									
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	336	1	6103	2	N	-0-					-0-
							1138	3									
*07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	353	1	6340	2	N	-0-					-0-
							1074	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	7419	2	2101	3	Y	-0-					-0-
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	7052	2	1886	3	Y	-0-					-0-
04	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	8316	2	2076	3	Y	-0-					-0-
05	10199	X	9737	-0-	-462	-0-	7887	2	1850	3	Y	-0-					-0-
06	9870	X	9390	-0-	-480	-0-	7690	2	1700	3	Y	-0-					-0-
07	10230	X	9365	-0-	-865	-0-	7836	2	1529	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	28	2	8	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	76	2	19	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	153	2	36	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	174	2	38	3	Y	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	207	2	40	3	Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	2	2	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	3	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

02	4205	X	3738	-0-	-467	-0-	2913	2	825	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	4100	-0-	-302	-0-	3235	2	865	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3991	-0-	-149	-0-	3193	2	798	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	3298	2	774	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	4007	-0-	-13	-0-	3281	2	726	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	3395	2	662	3	N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

02	7105	X	6458	-0-	-647	-0-	285	1	5011	2	N	-0-					-0-
							1162	3									
03	7595	X	6846	-0-	-749	-0-	318	1	5348	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
04	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	322	1	5249	2	N	-0-					-0-
							1087	3									
05	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	312	1	5433	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
06	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	293	1	5292	2	N	-0-					-0-
							986	3									
07	6913	X	6670	-0-	-243	-0-	300	1	5445	2	N	-0-					-0-
							925	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

02	3799	X	3402	-0-	-397	-0-	152	1	2640	2	N	-0-					-0-
							610	3									
03	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	183	1	3098	2	N	-0-					-0-
							684	3									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	207	1	3379	2	N	-0-					-0-
							702	3									
05	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	182	1	3180	2	N	-0-					-0-
							626	3									
06	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
							540	3									
07	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	177	1	3214	2	N	-0-					-0-
							546	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

02	6119	X	6029	-0-	-90	-0-	4698	2	1331	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6246	-0-	-295	-0-	4928	2	1318	3	N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5158	2	1288	3	N	-0-					-0-
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	5593	2	1313	3	N	-0-					-0-
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	5834	2	1290	3	N	-0-					-0-
*07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	5722	2	1117	3	N	-0-					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2020 - P/A 03/06/20

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2020 - P/A 03/03/20

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	522	N	513	-0-	-9	-0-	500	3	13	9	Y	12					34
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	34	1			13
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	513	3	10	9	Y	9	15	1			7
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	474	3	7	9	Y	6					13
06	540	N	126	-0-	-414	-0-	120	3	6	9	Y	5					18
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	12	1			6

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

02	4176	X	4019	-0-	-157	-0-	3991	3	28	9	Y	25					32
03	4402	X	4291	-0-	-111	-0-	4263	3	28	9	Y	25	46	1			11
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4174	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4226	3	32	9	Y	29					33
06	4200	X	725	-0-	-3475	-0-	700	3	25	9	Y	23					56
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	1	53	1			4

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2247	-0-	-189	-0-	2179	3	68	9	N	62					81
03	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2278	3	70	9	N	64	110	1			35
04	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	2019	3	66	9	N	60	77	1			18
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	1995	3	66	9	N	60					78
06	2280	N	1326	-0-	-954	-0-	1272	3	54	9	N	49					127
*07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2786	3	3	9	N	3	113	1			17

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
07	14B DENY	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	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

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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 11757 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
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					Y	-0-					-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					Y	-0-					-0-
06	58920	X	-0-	-0-	-58920	-0-					Y	-0-					-0-
07	65720	X	-0-	-0-	-65720	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

02	61480	54198	-0-	-7282	-0-	105 537	1 9	53556	2	Y	488	517	1				90
03	65720	60873	-0-	-4847	-0-	109 531	1 9	60233	2	Y	483	406	1				167
04	63600	68250	-0-	4650	4650	75 517	1 9	67658	2	Y	470	558	1				79
05	74860	67965	-0-	-6895	-0-	84 301	1 9	67580	2	Y	274	138	1				215
06	69280	66440	-0-	-2840	-0-	84 791	1 9	65565	2	Y	719	684	1				250
*07	70834	68277	-0-	-2557	-0-	78 518	1 9	67681	2	Y	471	567	1				154

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016		2336	-0-	-680	-0-	248	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	3224		2629	-0-	-595	-0-	255	1	2374	2	Y	-0-					-0-
04	4028		2914	-0-	-1114	-0-	247	1	2667	2	Y	-0-					-0-
05	3980		2920	-0-	-1060	-0-	256	1	2664	2	Y	-0-					-0-
06	4028		2071	-0-	-1957	-0-	232	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	3980		1876	-0-	-2104	-0-	196	1	1680	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	716	2	Y	61	84	1			20
							67	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	155	1	1044	2	Y	72	62	1			30
							79	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	151	1	1172	2	Y	54	70	1			14
							59	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	160	1	1171	2	Y	34	23	1			25
							37	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	155	1	880	2	Y	87	89	1			23
							96	9									
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	143	1	903	2	Y	51	58	1			16
							56	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4608		3722	-0-	-886	-0-	343	1	3379	2	Y	-0-					-0-
03	5968		4472	-0-	-1496	-0-	350	1	4122	2	Y	-0-					-0-
04	7128		5004	-0-	-2124	-0-	374	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	7040		5008	-0-	-2032	-0-	383	1	4625	2	Y	-0-					-0-
06	5100		3990	-0-	-1110	-0-	376	1	3614	2	Y	-0-					-0-
07	7040		3033	-0-	-4007	-0-	276	1	2757	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14993	#	10616	-0-	-4377	-0-	807	1	9712	2	Y	88	131	1			31
							97	9									
03	16151	#	11841	-0-	-4310	-0-	814	1	10933	2	Y	85	78	1			38
							94	9									
04	14820		13237	-0-	-1583	-0-	868	1	12281	2	Y	80	98	1			20
							88	9									
05	15314		13181	-0-	-2133	-0-	877	1	12267	2	Y	34	14	1			40
							37	9									
06	14460	#	14055	-0-	-405	-0-	1118	1	12812	2	Y	114	109	1			45
							125	9									
*07	14225	R	14225	-0-	-0-	-0-	1020	1	13119	2	Y	78	97	1			26
							86	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
02	2146	#	1888	-0-	-258	-0-	1848	2	40	9	N	36					136
03	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1863	2	43	9	N	39					175
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1575	2	31	9	N	28					203
05	2015	N	1280	-0-	-735	-0-	1258	2	22	9	N	20					223
06	1830	N	441	-0-	-1389	-0-	439	2	2	9	N	2					225
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					225

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B2 EXT		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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4524 X	4430	-0-	-94	-0-	391	1	4039	2	Y	-0-					-0-
03	4836 X	4686	-0-	-150	-0-	398	1	4288	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	5202	-0-	-18	-0-	386	1	4816	2	Y	-0-					-0-
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	356	1	4810	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	1428	-0-	-3522	-0-	135	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	5363 X	4910	-0-	-453	-0-	402	1	4508	2	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

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

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	159 1		1020 3		Y	-0-					24
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	158 1		1106 3		Y	-0-					24
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	145 1		986 3		Y	-0-					24
05	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	157 1		1062 3		Y	5					29
							6 9										
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	96 1		1040 3		Y	1					30
							1 9										
07	1147	N	813	-0-	-334	-0-	52 1		759 3		Y	2					32
							2 9										

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	456	-0-	-37	-0-	62 1		394 3		Y	-0-					4
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	66 1		467 3		Y	-0-					4
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	62 1		420 3		Y	4					8
							4 9										
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	66 1		445 3		Y	-0-					8
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42 1		462 3		Y	1	8	1			1
							1 9										
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	32 1		463 3		Y	-0-					1

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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	258	1	4101	2	Y	226	227	1			122
							249	9									
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	320	1	4591	2	Y	257	244	1			135
							283	9									
04	4800	X	783	-0-	-4017	-0-	36	1	710	2	Y	34	89	1			80
							37	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					80
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					80
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					80

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

02	4089	X	3540	-0-	-549	-0-	199	1	3158	2	Y	166	172	1			90
							183	9									
03	4371	X	3997	-0-	-374	-0-	247	1	3552	2	Y	180	175	1			95
							198	9									
04	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	27	1	534	2	Y	23	63	1			55
							25	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					55
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					55
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					55

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	62	-0-	-388	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	700	-0-	-228	-0-	80	1	613	2	N	6	4	1			224
							7	9									
03	1023	N	812	-0-	-211	-0-	92	1	709	2	N	10	5	1			229
							11	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	86	1	661	2	N	14	5	1			238
							15	9									
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	86	1	604	2	N	6	5	1			239
							7	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	81	1	645	2	N	10	5	1			244
							11	9									
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	92	1	655	2	N	6	5	1			245
							7	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	38	1	290	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	19	1	129	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	224	2	N	1	2	1			2
							1	9									

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020 - P/A 03/27/20

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	3	Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	68	1	1779	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	91	1	1845	3	Y	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	548	1	2132	3	Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	130	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	62	1	1835	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	31	1			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	53	1			41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	25	1			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	59	1			71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	56	1			53

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2842	-0-	-609	-0-	139 7	1 9	2696	3	Y	6					15
03	3689	X	2867	-0-	-822	-0-	105	1	2762	3	Y	-0-					15
04	T. A.		2991	-0-	2991	2991	140 12	1 9	2839	3	Y	11					26
05	T. A.		3035	-0-	3035	6026	621	1	2414	3	Y	-0-					26
06	T. A.		2442	-0-	2442	8468	171	1	2271	3	Y	-0-					26
*07	11124	X	2656	-0-	-8468	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					26

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
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1832	-0-	1832	1832	86	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2313	-0-	2313	4145	473	1	1840	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1808	-0-	1808	5953	126	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*07	7846	X	1893	-0-	-5953	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

02	4727	X	4084	-0-	-643	-0-	198	1	3862	3	Y	22					68
							24	9									
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	177	1	4617	3	Y	23					91
							25	9									
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	238	1	4838	3	Y	43	102	1			32
							47	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1117	1	4342	3	Y	18					50
							20	9									
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	325	1	4325	3	Y	34					84
							37	9									
07	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	150	1	4456	3	Y	26					110
							29	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		284	-0-	284	284	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		36	-0-	36	320	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		231	-0-	231	551	16	1	215	3	Y	-0-					-0-
*07	719	X	168	-0-	-551	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4758	3	Y	-0-					8
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	189	1	4932	3	Y	-0-					8
04	T. A.		4735	-0-	4735	4735	220	1	4493	3	Y	20					28
							22	9									
05	T. A.		5569	-0-	5569	10304	1138	1	4423	3	Y	7					35
							8	9									
06	T. A.		4673	-0-	4673	14977	326	1	4347	3	Y	-0-					35
*07	19644	X	4667	-0-	-14977	-0-	152	1	4515	3	Y	-0-					35

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					2
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	2			N	-0-	8	1			80
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					81
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	12	1			69
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					69
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					69
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					69

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	#	101	-0-	-1175	-0-	6	1	95	2	N	-0-					72
03	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					72
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					72
05	1302	#	107	-0-	-1195	-0-	43	1	64	2	N	-0-					72
06	1260	#	91	-0-	-1169	-0-	42	1	49	2	N	-0-					72
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	42	1	63	2	N	-0-					72

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	#	325	-0-	-81	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					52
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					52
04	360	#	118	-0-	-242	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					52
05	372	#	346	-0-	-26	-0-	138	1	208	2	Y	-0-					52
06	360	#	295	-0-	-65	-0-	136	1	159	2	Y	-0-					52
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	137	1	203	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	#	2868	-0-	-525	-0-	1471	1	1397	2	Y	-0-					88
03	3596	#	3196	-0-	-400	-0-	1470	1	1726	2	Y	-0-					88
04	3450	#	3282	-0-	-168	-0-	1470	1	1812	2	Y	-0-					88
05	3224	#	3050	-0-	-174	-0-	1213	1	1837	2	Y	-0-					88
06	3120	#	2605	-0-	-515	-0-	1201	1	1404	2	Y	-0-					88
07	3224	#	2999	-0-	-225	-0-	1211	1	1788	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	#	315	-0-	-120	-0-	304	2	11	9	N	10	16	1			15
03	465	#	69	-0-	-396	-0-	67	2	2	9	N	2					17
04	450	#	175	-0-	-275	-0-	173	2	2	9	N	2	8	1			11
05	465	#	214	-0-	-251	-0-	212	2	2	9	N	2					13
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					15
07	341	#	5	-0-	-336	-0-	3	2	2	9	N	2					17

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
02	377	#	302	-0-	-75	-0-	283	2	19	9	N	17	17	1			15
03	403	#	272	-0-	-131	-0-	271	2	1	9	N	1					16
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	300	2	4	9	N	4	13	1			7
05	372	#	309	-0-	-63	-0-	308	2	1	9	N	1					8
*06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					10
*07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	N	2					12

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

02	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	1	1			12
03	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					12
04	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-	1	1			11
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					11
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					11
07	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					11

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

02	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-	1	1			15
03	12	#	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	N	1					16
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-	6	1			10
05	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					10
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					11
*07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					13

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

02	319	#	187	-0-	-132	-0-	187	2			N	-0-	11	1			5
03	341	#	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					5
04	330	#	243	-0-	-87	-0-	236	2	7	9	N	6	10	1			1
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	235	2	6	9	N	5					6
06	270	#	189	-0-	-81	-0-	185	2	4	9	N	4					10
07	248	#	113	-0-	-135	-0-	109	2	4	9	N	4					14

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

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					76
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					76
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	4			N	-0-					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	105	1	508	3	Y	-0-					-0-
							17	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

02	8265	X	7700	-0-	-565	-0-	186	1	7348	3	Y	139	129	1			14
							13	4	153	9							
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	501	1	8603	3	Y	131	138	1			7
							144	9									
04	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	814	1	7455	3	Y	237	224	1			20
							261	9									
05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	715	1	7593	3	Y	156					176
							2	4	172	9							
06	8940	X	8166	-0-	-774	-0-	720	1	7223	3	Y	178	298	1			56
							27	4	196	9							
07	9238	X	8326	-0-	-912	-0-	675	1	7498	3	Y	134	131	1			59
							6	4	147	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

02	13427	X	12623	-0-	-804	-0-	485	1	12011	3	Y	106	97	1			14
							10	4	117	9							
03	14353	X	13908	-0-	-445	-0-	1109	1	12658	3	Y	128	132	1			10
							141	9									
04	11010	X	6570	-0-	-4440	-0-	629	1	5778	3	Y	148	144	1			14
							163	9									
05	13485	X	6186	-0-	-7299	-0-	523	1	5585	3	Y	70					84
							1	4	77	9							
06	13470	X	5882	-0-	-7588	-0-	520	1	5263	3	Y	79	138	1			25
							12	4	87	9							
07	13919	X	5940	-0-	-7979	-0-	481	1	5392	3	Y	59	59	1			25
							2	4	65	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
02	8265	X	6737	-0-	-1528	-0-	162	1	6473	3	Y	85	81	1			14
							8	4	94	9							
03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	430	1	7403	3	Y	66	71	1			9
							73	9									
04	8280	X	3323	-0-	-4957	-0-	319	1	2954	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
05	8556	X	3594	-0-	-4962	-0-	304	1	3255	3	Y	32					40
							35	9									
06	7890	X	4418	-0-	-3472	-0-	391	1	3969	3	Y	46	69	1			17
							7	4	51	9							
07	7905	X	4396	-0-	-3509	-0-	355	1	4003	3	Y	34	32	1			19
							1	4	37	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
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	370	1	9148	3	Y	95	89	1			11
							9	4	105	9							
03	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	816	1	9313	3	Y	81	86	1			6
							89	9									
04	9360	X	6235	-0-	-3125	-0-	604	1	5619	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
05	10292	X	6696	-0-	-3596	-0-	568	1	6124	3	Y	4					5
							4	9									
06	9960	X	2130	-0-	-7830	-0-	189	1	1939	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
07	10292	X	1568	-0-	-8724	-0-	126	1	1441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
02	145	X	75	-0-	-70	-0-	2	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
02	8903	X	7449	-0-	-1454	-0-	286	1	7045	3	Y	99	93	1			15
							9	4	109	9							
03	9517	X	8883	-0-	-634	-0-	708	1	8074	3	Y	92	98	1			9
							101	9									
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	797	1	7332	3	Y	169	160	1			18
							186	9									
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	829	1	8756	3	Y	236					254
							2	4	260	9							
06	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	856	1	8511	3	Y	274	441	1			87
							41	4	301	9							
*07	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	768	1	8446	3	Y	198	193	1			92
							8	4	218	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	138	1	3435	3	Y	27	26	1			3
							3	4	30	9							
03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	279	1	3192	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	285	1	2648	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	249	1	2688	3	Y	2					2
							2	9									
06	3390	X	2851	-0-	-539	-0-	252	1	2515	3	Y	67	58	1			11
							10	4	74	9							
07	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	239	1	2639	3	Y	51	42	1			20
							2	4	56	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

02	174	N	48	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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. "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
02	1015	N	728	-0-	-287	-0-	18	1	687	3	Y	19	17	1			4
							2	4	21	9							
03	1085	N	129	-0-	-956	-0-	7	1	119	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	77	1	721	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	91	1	952	3	Y	29					31
							32	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	20	42	1			9
							3	4	22	9							
07	837	N	48	-0-	-789	-0-	4	1	43	3	Y	1	7	1			3
							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
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	247	1	6092	3	Y	126	117	1			12
							12	4	139	9							
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	587	1	6676	3	Y	113	119	1			6
							124	9									
04	6450	X	6320	-0-	-130	-0-	603	1	5512	3	Y	186	177	1			15
							205	9									
05	6665	X	6175	-0-	-490	-0-	521	1	5522	3	Y	119					134
							1	4	131	9							
06	6450	X	5266	-0-	-1184	-0-	465	1	4651	3	Y	120	216	1			38
							18	4	132	9							
07	6665	X	5014	-0-	-1651	-0-	407	1	4510	3	Y	85	86	1			37
							3	4	94	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
02	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	107	1	2556	3	Y	183	171	1			23
							17	4	201	9							
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	237	1	2667	3	Y	156	166	1			13
							172	9									
04	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	229	1	1994	3	Y	236	226	1			23
							260	9									
05	2945	N	2034	-0-	-911	-0-	168	1	1702	3	Y	147					170
							2	4	162	9							
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	253	1	2366	3	Y	239	343	1			66
							36	4	263	9							
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	244	1	2479	3	Y	183	170	1			79
							8	4	201	9							

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	8662	-0-	-2416	-0-	209	1	8265	3	Y	157	148	1			19
							15	4	173	9							
03	11532	X	9269	-0-	-2263	-0-	502	1	8640	3	Y	115	125	1			9
							127	9									
04	10350	X	8590	-0-	-1760	-0-	824	1	7580	3	Y	169	162	1			16
							186	9									
05	9920	X	8690	-0-	-1230	-0-	734	1	7797	3	Y	144					160
							1	4	158	9							
06	9120	X	8048	-0-	-1072	-0-	711	1	7138	3	Y	159	268	1			51
							24	4	175	9							
07	9269	X	8686	-0-	-583	-0-	704	1	7837	3	Y	127	122	1			56
							5	4	140	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

02	232	N	146	-0-	-86	-0-	4	1	126	3	Y	14	13	1			1
							1	4	15	9							
03	434	N	44	-0-	-390	-0-	2	1	39	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

02	3741	X	233	-0-	-3508	-0-	9	1	223	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

02	14790	X	7622	-0-	-7168	-0-	292	1	7211	3	Y	100	92	1			12
							9	4	110	9							
03	15810	X	8649	-0-	-7161	-0-	688	1	7850	3	Y	101	106	1			7
							111	9									
04	9930	X	7721	-0-	-2209	-0-	740	1	6787	3	Y	176	167	1			16
							194	9									
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	916	1	9756	3	Y	150					166
							2	4	165	9							
06	8640	X	8363	-0-	-277	-0-	740	1	7464	3	Y	127	247	1			46
							19	4	140	9							
*07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1003	1	11248	3	Y	140	128	1			58
							6	4	154	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

02	319	N	142	-0-	-177	-0-	12	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							28	4	1	9							
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	43	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	92	1	477	3	Y	2					2
							7	4	2	9							
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	130	1	675	3	Y	2	3	1			1
							103	4	2	9							
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	179	1	863	3	Y	1	1	1			1
							29	4	1	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8033	X	7034	-0-	-999	-0-	170	1	6688	3	Y	147	138	1			19
							14	4	162	9							
03	8277	X	8263	-0-	-14	-0-	447	1	7667	3	Y	135	143	1			11
							149	9									
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	764	1	6967	3	Y	254	240	1			25
							279	9									
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	686	1	7266	3	Y	173					198
							2	4	190	9							
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	737	1	7342	3	Y	225	354	1			69
							34	4	248	9							
*07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	689	1	7600	3	Y	169	162	1			76
							7	4	186	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1403	-0-	-1033	-0-	34	1	1312	3	Y	48	45	1			8
							4	4	53	9							
03	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	95	1	1628	3	Y	45	47	1			6
							50	9									
04	2520	X	1501	-0-	-1019	-0-	143	1	1304	3	Y	49	48	1			7
							54	9									
05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	135	1	1422	3	Y	34					41
							37	9									
06	1710	X	902	-0-	-808	-0-	80	1	794	3	Y	23	52	1			12
							3	4	25	9							
07	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	81	1	901	3	Y	19	20	1			11
							1	4	21	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	213	1	5248	3	Y	85	78	1			15
							8	4	94	9							
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	432	1	4915	3	Y	90	94	1			11
							99	9									
04	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	406	1	3704	3	Y	136	130	1			17
							150	9									
05	5735	X	3649	-0-	-2086	-0-	307	1	3257	3	Y	76					93
							1	4	84	9							
06	5550	X	4221	-0-	-1329	-0-	372	1	3719	3	Y	104	162	1			35
							16	4	114	9							
07	5735	X	4341	-0-	-1394	-0-	352	1	3899	3	Y	79	76	1			38
							3	4	87	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3291	-0-	-624	-0-	126	1	3109	3	Y	47	45	1			7
							4	4	52	9							
03	4185	X	3497	-0-	-688	-0-	278	1	3175	3	Y	40	43	1			4
							44	9									
04	4050	X	2834	-0-	-1216	-0-	271	1	2484	3	Y	72	69	1			7
							79	9									
05	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	213	1	2258	3	Y	44					51
							48	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	334	1	3353	3	Y	78	108	1			21
							12	4	86	9							
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	309	1	3427	3	Y	58	54	1			25
							2	4	64	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	807	3	Y	47	43	1			6
							4	4	52	9							
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	20	1	214	3	Y	10	15	1			1
							11	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	141	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	149	1	1607	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	144	-0-	-576	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	243	-0-	-656	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

02	3480	X	2068	-0-	-1412	-0-	50	1	1797	3	Y	185	172	1			25
							17	4	204	9							
03	3720	X	917	-0-	-2803	-0-	49	1	795	3	Y	66	83	1			8
							73	9									
04	3600	X	1711	-0-	-1889	-0-	154	1	1316	3	Y	219	204	1			23
							241	9									
05	3007	X	1360	-0-	-1647	-0-	112	1	1118	3	Y	117					140
							1	4	129	9							
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	349	1	3197	3	Y	388	440	1			88
							58	4	427	9							
07	2201	X	115	-0-	-2086	-0-	10	1	95	3	Y	9	64	1			33
							10	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 #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2175	X	458	-0-	-1717	-0-	10	1	427	3	Y	17	19	1			4
							2	4	19	9							
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	22	1	358	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	690	X	86	-0-	-604	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	713	X	117	-0-	-596	-0-	10	1	101	3	Y	5					8
							6	9									
06	570	X	51	-0-	-519	-0-	5	1	44	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	2	1			3
							1	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
02	24041	X	19445	-0-	-4596	-0-	470	1	18747	3	Y	191	203	1			20
							18	4	210	9							
03	25327	X	24265	-0-	-1062	-0-	1320	1	22820	3	Y	114	131	1			3
							125	9									
04	23130	X	21358	-0-	-1772	-0-	2069	1	19252	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
05	23901	X	20895	-0-	-3006	-0-	1773	1	19100	3	Y	20					20
							22	9									
06	23490	X	19817	-0-	-3673	-0-	1760	1	18029	3	Y	23	39	1			4
							3	4	25	9							
07	24273	X	21988	-0-	-2285	-0-	1785	1	19752	3	Y	395	274	1			125
							16	4	435	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	1042	3	Y	4	4	1			-0-
03	3100	N	3316	-0-	216	216	266 11	1 9	3039	3	Y	10	10	1			-0-
04	811	N	595	-0-	-216	-0-	57 8	1 9	530	3	Y	7	7	1			-0-
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	56 26	1 9	581	3	Y	24					24
06	900	X	857	-0-	-43	-0-	75 5	1 4	737 40	3 9	Y	36	51	1			9
07	930	X	901	-0-	-29	-0-	74 1	1 4	795 31	3 9	Y	28	26	1			11

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	8497	X	6213	-0-	-2284	-0-	151 21	1 4	5792 249	3 9	Y	226	213	1			28
03	7781	X	6459	-0-	-1322	-0-	348 186	1 9	5925	3	Y	169	184	1			13
04	6900	X	4622	-0-	-2278	-0-	444 91	1 9	4087	3	Y	83	88	1			8
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	864 1	1 4	9263 80	3 9	Y	73					81
06	6480	X	5320	-0-	-1160	-0-	472 7	1 4	4790 51	3 9	Y	46	107	1			20
*07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	703 2	1 4	7956 61	3 9	Y	55	52	1			23

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	24	1	1718	2	N	4					241
							4	9									
03	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	25	1	1777	2	N	73	72	1			242
							80	9									
04	1710	X	1709	-0-	-1	-0-	19	1	1557	2	N	121	306	1			57
							133	9									
05	1860	X	1584	-0-	-276	-0-	21	1	1563	2	N	-0-					57
06	1830	X	1565	-0-	-265	-0-	25	1	1540	2	N	-0-					57
07	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	42	1	1638	2	N	5					62
							6	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2790	-0-	-197	-0-	334	1	2425	3	N	28	186	1			14
							31	9									
03	2883	X	2340	-0-	-543	-0-	281	1	2052	3	N	6	3	1			17
							7	9									
04	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	289	1	2158	3	N	2	3	1			16
							2	9									
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	350	1	2314	3	N	38					54
							42	9									
06	2880	X	2524	-0-	-356	-0-	368	1	2127	3	N	26					80
							29	9									
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	469	1	2523	3	N	28	4	1			104
							31	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	528	1	1543	3	N	14	15	1			40
							15	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	494	1	1510	3	N	12	15	1			37
							13	9									
04	2190	N	1867	-0-	-323	-0-	476	1	1378	3	N	12	16	1			33
							13	9									
05	2232	N	1821	-0-	-411	-0-	501	1	1277	3	N	39					72
							43	9									
06	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	518	1	1217	3	N	31					103
							34	9									
07	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	604	1	1201	3	N	29	16	1			116
							32	9									

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	12 X	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	11513	X	7439	-0-	-4074	-0-	896	1	6496	3	N	43	10	1			109
							47	9									
03	11439	X	9404	-0-	-2035	-0-	1124	1	8204	3	N	69	10	1			168
							76	9									
04	10020	X	7289	-0-	-2731	-0-	856	1	6401	3	N	29	177	1			20
							32	9									
05	8804	X	8038	-0-	-766	-0-	1052	1	6955	3	N	28					48
							31	9									
06	9090	X	4494	-0-	-4596	-0-	659	1	3813	3	N	20					68
							22	9									
07	9393	X	2530	-0-	-6863	-0-	394	1	2118	3	N	16	8	1			76
							18	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		10

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
07	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

02	DLQ G-10	190	-0-	190	1387	190	2			Y	-0-					116
03	DLQ G-10	250	-0-	250	1637	236	2	14	9	Y	13					129
04	DLQ G-10	41	-0-	41	1678	40	2	1	9	Y	1					130
05	DLQ G-10	340	-0-	340	2018	337	2	3	9	Y	3					133
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					133
07	DLQ G-10	404	-0-	404	2422	395	2	9	9	Y	8					141

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-				-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	Y	5				5
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-				5
05	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	2			Y	-0-				5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				5

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-				87
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1722	2	7	9	Y	6				93
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	Y	10				103
05	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1562	2	3	9	Y	3				106
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				106
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6	9	Y	5				111

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					2
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DCR-STATE 366/76/64/54/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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 12512 - 12564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF. 12484 - 12514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

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

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	1026	1	12765	2	N	-0-					-0-
03	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	1326	1	13860	2	N	-0-					-0-
04	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	1505	1	13205	2	N	-0-					-0-
05	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1236	1	13177	2	N	-0-					-0-
06	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	1230	1	12483	2	N	-0-					-0-
*07	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	1395	1	12948	2	N	-0-					-0-

VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2900	X	1764	-0-	-1136	-0-	40	1	1633	2	Y	29	29	1			-0-
							59	4	32	9							
03	3100	X	1418	-0-	-1682	-0-	38	1	1300	2	Y	26	26	1			-0-
							51	4	29	9							
04	3000	X	1589	-0-	-1411	-0-	38	1	1509	2	Y	19	19	1			-0-
							21	4	21	9							
05	3100	X	1114	-0-	-1986	-0-	28	1	1058	2	Y	17	17	1			-0-
							9	4	19	9							
06	3300	X	1020	-0-	-2280	-0-	24	1	959	2	Y	26	26	1			-0-
							8	4	29	9							
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	99	1	3800	2	Y	28	28	1			-0-
							33	4	31	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6090	#	990	-0-	-5100	-0-	23	1	914	2	N	18	18	1			-0-
							33	4	20	9							
03	6324	#	882	-0-	-5442	-0-	24	1	813	2	N	12	12	1			-0-
							32	4	13	9							
04	3090	#	422	-0-	-2668	-0-	10	1	398	2	N	8	8	1			-0-
							5	4	9	9							
05	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

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

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	2 2	1 4	66	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	144	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	159	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	151	2	Y	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	16 5	1 4	633	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

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

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	6 9	1 4	239 24	2 9	Y	22	22	1			-0-
03	372	N	238	-0-	-134	-0-	6 8	1 4	195 29	2 9	Y	26	26	1			-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	10 5	1 4	399 24	2 9	Y	22	22	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11 4	1 4	415 24	2 9	Y	22	22	1			-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10 3	1 4	380 31	2 9	Y	28	28	1			-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40 13	1 4	1520 31	2 9	Y	28	28	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-1810899					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-1810899					Y	-0-					-0-
04	120	N	169	-0-	49 B	-1810850	4 2	1 4	163	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	164	-0-	164 B	-1810686	4 1	1 4	159	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	156	-0-	156 B	-1810530	4 1	1 4	151	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	654	-0-	468 B	-1810062	16 5	1 4	633	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	158	-0-	-161	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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
02	203	N	71	-0-	-132	-0-	4 32	1 9	35	3	Y	29	47	1			12
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	5 59	1 9	54	3	Y	54					66
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3 68	1 9	33	3	Y	62	69	1			59
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1 39	1 9	9	3	Y	35					94
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					94
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					94

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	#	6	-0-	-139	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		56	-0-	56	56	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		110	-0-	110	166	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		82	-0-	82	248	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	262	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

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

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	18	-0-	-11 B	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34 B	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4	-0-	4 B	38	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1208	-0-	-39	-0-	61 53	1 9	1094	3	Y	48	48	1			5
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	68 63	1 9	1076	3	Y	57	53	1			9
04	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	79 12	1 9	1075	3	Y	11	18	1			2
05	DLQ G-10		962	-0-	962	2128	71 9	1 9	882	3	Y	8					10
06	700	N	1207	-0-	507	2635	87 25	1 9	1095	3	Y	23	24	1			9
*07	3100	N	1060	-0-	-2040	595	72 92	1 9	896	3	Y	84	60	1			33

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	(	3	-0-	3	193037	1	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	193037					Y	1	6	1			-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	193037					Y	3	3	1			-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	193037					Y	3					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	193037					Y	3	4	1			2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	193037					Y	-0-	2	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	154 59	1 9	2748	3	Y	54	52	1			2
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	160 75	1 9	2548	3	Y	68	61	1			9
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	2793	193 13	1 9	2587	3	Y	12	21	1			-0-
05	DLQ G-10		2847	-0-	2847	5640	211 11	1 9	2625	3	Y	10					10
06	DLQ G-10		2713	-0-	2713	8353	199 22	1 9	2492	3	Y	20	24	1			6
*07	11195	X	2842	-0-	-8353	-0-	205 74	1 9	2563	3	Y	67	49	1			24

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1983	-0-	-859	-0-	216	1	1758	2	Y	8					71
							9	9									
03	3038	X	2676	-0-	-362	-0-	302	1	2304	2	Y	64					135
							70	9									
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	10	1	72	2	Y	-0-	78	1			57
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					57
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	406	X	284	-0-	-122	-0-	31	1	253	3	Y	-0-	25	1			-0-
03	434	X	398	-0-	-36	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		708	-0-	708	708	62	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		552	-0-	552	1260	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	214	-0-	-486	774	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	1140	N	366	-0-	-774	-0-	30	1	334	3	Y	2					2
							2	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

02	203 N	152	-0-	-51	B	-0-	152	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215 N	148	-0-	-67	B	-0-	148	2		Y	-0-					-0-
04	210 N	119	-0-	-91	B	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
06	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2		Y	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	2		Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	1943 N	1416	-0-	-527	B	-0-	1359	2	57 9	Y	52	52	1			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953 N	1413	-0-	-540	B	-0-	1362	2	51 9	Y	46	71	1			85
04	1800 N	1278	-0-	-522	B	-0-	1214	2	64 9	Y	58	82	1			61
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	B	-0-				Y	-0-					61
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	B	-0-				Y	-0-					61
07	1333 N	1071	-0-	-262	B	-0-	1038	2	33 9	Y	30					91

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

02	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	125 9	Y	114	129	1			87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	1502	-0-	-420	B	-0-	1384	2	118 9	Y	107	109	1			85
04	1680 N	1295	-0-	-385	B	-0-	1221	2	74 9	Y	67	97	1			55
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	B	-0-				Y	-0-					55
06	1438 N	-0-	-0-	-1438	B	-0-				Y	-0-					55
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1257	2	140 9	Y	127					182

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6496	X	4411	-0-	-2085	-0-	228	1	4085	3	Y	89	89	1			6
							98	9									
03	6944	X	4482	-0-	-2462	-0-	259	1	4118	3	Y	95	88	1			13
							105	9									
04	DLQ G-10		4456	-0-	4456	4456	308	1	4131	3	Y	15	27	1			1
							17	9									
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	8674	312	1	3886	3	Y	18					19
							20	9									
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	12472	278	1	3487	3	Y	30	37	1			12
							33	9									
*07	16751	X	4279	-0-	-12472	-0-	310	1	3877	3	Y	84	63	1			33
							92	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	160	1	2544	3	Y	59	55	1			9
							65	9									
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	151	1	2030	3	Y	13	21	1			1
							14	9									
05	1736	X	1563	-0-	-173	-0-	115	1	1437	3	Y	10					11
							11	9									
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	125	1	1570	3	Y	22	25	1			8
							24	9									
*07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	176	1	2201	3	Y	75	54	1			29
							83	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

02	638	N	611	-0-	-27	-0-	32	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	36	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		621	-0-	621	621	43	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		617	-0-	617	1238	46	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		584	-0-	584	1822	43	1	541	3	Y	-0-					-0-
*07	2443	N	621	-0-	-1822	-0-	46	1	575	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1716	-0-	-1184	1163	88	1	1566	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
03	2896	N	1733	-0-	-1163	-0-	99	1	1567	3	Y	61	56	1			10
							67	9									
04	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	100	1	1343	3	Y	18	26	1			2
							20	9									
05	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	103	1	1274	3	Y	13					15
							14	9									
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	108	1	1360	3	Y	21	26	1			10
							23	9									
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	105	1	1313	3	Y	67	49	1			28
							74	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	N	1413	-0-	-1190	-0-	72	1	1284	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	3	Y	56	51	1			11
							62	9									
04	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	89	1	1198	3	Y	11	18	1			4
							12	9									
05	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	99	1	1227	3	Y	8					12
							9	9									
06	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	95	1	1195	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1255	3	Y	33	25	1			15
							36	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2392	-0-	-1030	-0-	124	1	2220	3	Y	44	45	1			3
							48	9									
03	3658	X	2581	-0-	-1077	-0-	148	1	2355	3	Y	71	64	1			10
							78	9									
04	DLQ G-10		2451	-0-	2451	2451	169	1	2265	3	Y	15	23	1			2
							17	9									
05	DLQ G-10		2475	-0-	2475	4926	183	1	2280	3	Y	11					13
							12	9									
06	7379	X	2453	-0-	-4926	-0-	179	1	2246	3	Y	25	29	1			9
							28	9									
*07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	190	1	2370	3	Y	84	61	1			32
							92	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	377	N	314	-0-	-63	-0-	15	1	276	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	833	3	Y	3					4
							3	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-	3	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	451	-0-	-535	-0-	23	1	405	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	35	1	560	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
04	1020	N	378	-0-	-642	-0-	26	1	346	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	30	1	368	3	Y	3					4
							3	9									
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	44	1	546	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	25	18	1			9
							28	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1741	-0-	-1159	790	90	1	1606	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
03	2480	N	1690	-0-	-790	-0-	97	1	1543	3	Y	45	41	1			5
							50	9									
04	1650	N	1358	-0-	-292	-0-	94	1	1254	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	132	1	1638	3	Y	16					16
							18	9									
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	118	1	1479	3	Y	24	30	1			10
							26	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	3	Y	33	28	1			15
							36	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	3					5
							3	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-	3	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1400	-0-	-456	-0-	71	1	1272	3	Y	52	51	1			2
							57	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	56	51	1			7
							62	9									
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	96	1	1285	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	3	Y	8					8
							9	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1124	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	Y	25	20	1			9
							28	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		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
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	# NO RPT	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) //CONT.// 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2755 X	2200	-0-	-555	-0-	85	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	2945 X	1330	-0-	-1615	-0-	101	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	89	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2883 X	1594	-0-	-1289	-0-	102	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	1186	-0-	-1604	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	2356 X	1186	-0-	-1170	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	3161	X	1802	-0-	-1359	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			36
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			36
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			36
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			36
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			36
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			36

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	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

	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
02	319	N	6	-0-	-313	-0-	6	3			N	-0-					30
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					30
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	17					47
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					47
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					47

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

	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1535	1	7929	2	N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1577	1	8532	2	N	-0-					-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	1549	1	8076	2	N	-0-					-0-
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	1653	1	8721	2	N	-0-					-0-
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	1780	1	8766	2	N	-0-					-0-
*07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	1811	1	9392	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6506	-0-	-164	-0-	482	1	6024	2	Y	-0-					6
03	7409	X	7113	-0-	-296	-0-	531	1	6582	2	Y	-0-					6
04	7170	X	4187	-0-	-2983	-0-	307	1	3880	2	Y	-0-					6
05	7409	X	6318	-0-	-1091	-0-	464	1	5854	2	Y	-0-					6
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	523	1	6374	2	Y	2					8
							2	9									
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	523	1	6192	2	Y	-0-					8

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
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-					2
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	-0-					2
04	1680	N	1076	-0-	-604	-0-	79	1	997	2	Y	-0-					2
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	138	1	1740	2	Y	-0-					2
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-					2
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					2

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1650	-0-	-351	-0-	209	1	1441	2	N	-0-					95
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	223	1	1558	2	N	-0-					95
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	202	1	1932	2	N	-0-					95
05	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					95
06	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-					95
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1902	2			N	-0-					95

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	874	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	855	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	777	1	1416	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	617	1	1739	2	N	-0-					-0-
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	576	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	295	1	234	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	231	1	293	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	197	1	359	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	138	1	389	2	N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	122	1	310	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3306	X	1751	-0-	-1555	-0-	29	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
*06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	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

02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1635	-0-	-315	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1499	-0-	-516	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1256	-0-	-424	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3493	-0-	-683	-0-	844	1	2618	2	N	28	35	1			6
							31	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	1999	1	2661	2	N	-0-					6
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	2000	1	2713	2	N	11					17
							12	9									
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	2000	1	3036	2	N	-0-					17
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	2000	1	2652	2	N	1					18
							1	9									
*07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	2000	1	2680	2	N	4					22
							4	9									

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	35	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	29	35	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					14
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1156	1	3585	2	N	28	35	1			4
							31	9									
03	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	12					16
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					20

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					75
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					75
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					75
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					75
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					75
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					75

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4226	-0-	-327	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4222	-0-	-676	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

02	11368	X	10182	-0-	-1186	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10983	-0-	-1169	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10448	-0-	-1192	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10716	-0-	-1312	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10176	-0-	-924	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10626	-0-	-348	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

02	1856	N	1685	-0-	-171	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1724	-0-	-166	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

02	928	N	856	-0-	-72	-0-	139	1	717	2	N	-0-					100
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	173	1	936	2	N	-0-					100
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	271	1	1415	2	N	-0-	64	1			36
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	210	1	1109	2	N	-0-	31	1			5
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	182	1	896	2	N	-0-					5
07	1581	N	886	-0-	-695	-0-	143	1	743	2	N	-0-					5

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	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
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2817	2	13	9	N	12	97	1			34
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3042	2	6	9	N	5					39
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3018	2	4	9	N	4					43
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2872	2	3	9	N	3					46
06	2910	X	2803	-0-	-107	-0-	2802	2	1	9	N	1					47
07	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	1367	2	2	9	N	2					49

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2242	-0-	-1615	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2501	-0-	-1622	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2856	-0-	-1134	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2786	-0-	-624	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3936	-0-	-182	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4056	-0-	-264	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3294	-0-	-1170	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	712	-0-	-404	-0-	32	1	680	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	981	-0-	-166	-0-	48	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1012	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1432	-0-	-134	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	45	1			6
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					6
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					6
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	204	-0-	-86	-0-	204	2			N	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					1
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					1

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	144	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	135	1	1132	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	143	1	1194	2	N	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	143	1	1335	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3381	-0-	-249	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3061	-0-	-569	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	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
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1					78
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	N	2					80
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1074	2	129	9	N	117	181	1			16
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					16
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					16
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					16

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
02	3219	X	3117	-0-	-102	-0-	3117	2			N	-0-					5
03	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3153	2	11	9	N	10					15
04	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	3043	2			N	-0-					15
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					15
06	3210	X	3167	-0-	-43	-0-	3167	2			N	-0-					15
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	1					7
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					7

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

02	2900	N	3665	-0-	765	765	436	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	445	-0-	-765	-0-	52	1	393	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7763	-0-	4763	4763	738	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	10062	X	5299	-0-	-4763	-0-	566	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					-0-
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	361	1	3363	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

02	2900	N	2856	-0-	-44	38	2856	2			N	-0-					-0-
03	3096	X	3058	-0-	-38	-0-	3051	2	7	9	N	6					6
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					6
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					6
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					6
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					6

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	851	-0-	-529	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	2	N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	56	1	537	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	73	1	679	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	654	1	3376	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	664	1	3590	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4168	-0-	-122	-0-	671	1	3497	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	694	1	3665	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	739	1	3640	2	N	-0-					-0-
*07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	750	1	3888	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	841	-0-	-232	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	679	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	398	-0-	-780	-0-	58	1	340	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	336	-0-	-804	-0-	53	1	283	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	756	-0-	-422	-0-	127	1	629	2	N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	411	1	1982	2	N	-0-					-0-
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	445	1	1983	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					8
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2771	2	10	9	N	9					17
04	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	2			N	-0-					17
05	2759	N	2375	-0-	-384	-0-	2375	2			N	-0-					17
06	2700	N	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	-0-					17
*07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					17

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4562	-0-	-687	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4590	-0-	-1021	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4391	-0-	-859	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2645	-0-	-168	-0-	2645	2			N	-0-					1
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2			N	-0-					1
04	2910	X	2395	-0-	-515	-0-	2395	2			N	-0-					1
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					1
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					1
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					1

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
02	493	N	424	-0-	-69	-0-	50	1	374	2	N	-0-					2
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-					2
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	43	1	407	2	N	-0-					2
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	27	1	221	2	N	-0-					2
06	510	N	318	-0-	-192	-0-	34	1	284	2	N	-0-					2
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	24	1	228	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
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3	89	1			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	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
02	2900	N	2634	-0-	-266	148	427	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	2714	N	2566	-0-	-148	-0-	400	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2480	-0-	-370	-0-	399	1	2081	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	430	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2746	-0-	-104	-0-	463	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2506	-0-	-315	-0-	405	1	2101	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
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
*07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2483	-0-	-794	-0-	2483	2			N	-0-					5
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					5
04	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-					5
05	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2			N	-0-					5
06	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					5
07	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	2			N	-0-					5

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	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
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					46
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					46
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					46
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					46
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					46
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					46

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

02	406	N	390	-0-	-16	-0-	390	2			N	-0-					3
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					3
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					3
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					3
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			N	-0-					3
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

02	203	X	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-					7
03	186	X	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					7
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					7
05	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					7
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
*07	124	N	72	-0-	-52	-0-	69	2	3	9	N	3					10

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
*04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	1411	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1416	-0-	1416	2827	1416	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1435	-0-	1435	4262	1435	2			N	-0-					-0-
*07	8019	X	3757	-0-	-4262	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					1
03	4495	X	3763	-0-	-732	-0-	3754	2	9	9	N	8					9
04	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	2			N	-0-					9
05	4495	X	3821	-0-	-674	-0-	3821	2			N	-0-					9
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					9
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					9

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					4
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					4
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					4
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					4
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					4
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	1285	2			N	-0-					5
03	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2	9	N	2					7
04	1410	N	1171	-0-	-239	-0-	1171	2			N	-0-					7
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					7
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					7
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	13	1	204	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
02	4089	X	2867	-0-	-1222	-0-	341	1	2526	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	400	1	3009	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	317	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	379	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	397	1	3327	2	N	-0-					-0-
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	377	1	3512	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	424	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	404	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	387	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	387	1	2041	2	N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	392	1	1929	2	N	-0-					-0-
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	387	1	2008	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

02	4524	X	4254	-0-	-270	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4796	-0-	-9	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

02	2958	X	2880	-0-	-78	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1397	-0-	-82	-0-	1397	2			N	-0-					4
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					4
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					4
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					4
06	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2			N	-0-					4
07	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					4

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
02	2841	X	1992	-0-	-849	-0-	237	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	269	1	2026	2	N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	181	1	1720	2	N	-0-					-0-
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	184	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	2	N	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	283	1	2641	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
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					17
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					17
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					17
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					17
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	14	2	7	9	N	6					23
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23

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
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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					13

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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1646	-0-	-586	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1361	-0-	-679	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1329	-0-	-562	-0-	1329	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
02	2059	N	1953	-0-	-106	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	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
02	1160	N	688	-0-	-472	-0-	82	1	606	2	N	-0-			-0-
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	87	1	656	2	N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	-0-			-0-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	67	1	561	2	N	-0-			-0-
06	720	N	425	-0-	-295	-0-	45	1	380	2	N	-0-			-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	70	1	653	2	N	-0-			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	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
02	1479	N	1448	-0-	-31	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
04	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	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
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	21	1	43	2	N	-0-			-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-			-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-			-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
03	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-			-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4154	2	51	9	N	46			113
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4311	2	43	9	N	39			152
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4162	2	48	9	N	44	159 1		37
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4293	2	20	9	N	18			55
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4184	2	41	9	N	37			92
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4323	2	21	9	N	19			111

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
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
07	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	1867	-0-	-1207	-0-	1867	2			N	-0-					31
03	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	1912	2			N	-0-					31
04	2370	X	2048	-0-	-322	-0-	2048	2			N	-0-					31
05	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			N	-0-					31
06	2160	X	2047	-0-	-113	-0-	2047	2			N	-0-					31
07	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					31

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2358	-0-	-136	-0-	281	1	2077	2	N	-0-					1
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	343	1	2582	2	N	-0-					1
04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	2	N	-0-					1
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	295	1	2467	2	N	-0-					1
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	313	1	2619	2	N	-0-					1
*07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2789	2	N	-0-					1

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7656	X	7633	-0-	-23	-0-	1238	1	6395	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7543	-0-	-641	-0-	1177	1	6366	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7342	-0-	-578	-0-	1181	1	6161	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7978	-0-	-206	-0-	1271	1	6707	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7076	-0-	-814	-0-	1194	1	5882	2	N	-0-					-0-
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1375	1	7130	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
02	3712	X	2821	-0-	-891	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3410	-0-	-403	-0-	3410	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
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4342	2	7	9	N	6					6
06	4140	X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2			N	-0-					6
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					6

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
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					12
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2					14
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					14
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					14
06	1620	N	921	-0-	-699	-0-	921	2			N	-0-					14
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					14

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	755	-0-	-347	-0-	90	1	665	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	109	1	820	2	N	-0-					-0-
04	900	N	525	-0-	-375	-0-	50	1	475	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	103	1	865	2	N	-0-					-0-
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	97	1	817	2	N	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
04	240	N	80	-0-	-160	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	676	-0-	-584	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	631	-0-	-419	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	72	1	370	2	N	5					10
							6	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	399	2	N	5					15
							6	9									
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	73	1	380	2	N	-0-					15
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	75	1	398	2	N	-0-					15
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	N	-0-					15
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	N	-0-					15

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
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	207	1	1071	2	N	10					24
							11	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	206	1	1112	2	N	-0-					24
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	204	1	1062	2	N	19	40	1			3
							21	9									
05	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	209	1	1101	2	N	-0-					3
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	216	1	1065	2	N	-0-					3
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	221	1	1144	2	N	-0-					3

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
02	2349	N	2294	-0-	-55	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	5912	-0-	-1483	-0-	704	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6873	-0-	-784	-0-	806	1	6067	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6715	-0-	-695	-0-	638	1	6077	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6293	-0-	-1271	-0-	672	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	783	1	6554	2	N	-0-					-0-
*07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	743	1	6932	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1314	-0-	-339	-0-	433	1	881	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	472	-0-	-1667	-0-	68	1	404	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	827	-0-	-1123	-0-	131	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	45	-0-	-1350	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	94	1	455	2	N	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	356	1	1586	2	N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	301	1	3042	2	N	-0-					5
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	156	1	3277	2	N	-0-					5
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	164	1	3347	2	N	1					6
							1	9									
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	N	-0-					6
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	167	1	3270	2	N	-0-					6
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	N	-0-					6

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	496	2	N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	248	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	129	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	124	1	2513	2	N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	130	1	2547	2	N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	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
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	95	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	434	-0-	-586	-0-	20	1	414	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	93	-0-	-1023	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	790	1	4083	2	N	9					21
							10	9									
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	769	1	4162	2	N	-0-					21
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	767	1	4000	2	N	19	40	1			-0-
							21	9									
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	757	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	810	1	3993	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1933	-0-	-2810	-0-	312	1	1621	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	1345	-0-	-2947	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	1438	-0-	-3274	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	317	1	1640	2	N	5					9
							6	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	319	1	1725	2	N	4					13
							4	9									
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	311	1	1622	2	N	-0-					13
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	2	N	-0-					13
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	340	1	1673	2	N	-0-					13
*07	3100	N	3279	-0-	179	179	530	1	2749	2	N	-0-					13

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	642	-0-	-54	-0-	29	1	613	2	N	-0-					-0-
03	775	N	653	-0-	-122	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	2	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	191	1	388	2	N	-0-					1
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-					1
04	600	N	164	-0-	-436	-0-	26	1	138	2	N	-0-					1
05	620	N	216	-0-	-404	-0-	36	1	180	2	N	-0-					1
06	570	N	172	-0-	-398	-0-	29	1	143	2	N	-0-					1
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-					1

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	187	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	96	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	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
02	6815	X	6688	-0-	-127	-0-	1085	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7029	-0-	-256	-0-	1097	1	5932	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6880	-0-	-170	-0-	1107	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7079	-0-	-206	-0-	1128	1	5951	2	N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1238	1	6098	2	N	-0-					-0-
*07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1325	1	6873	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
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	320	1	1653	2	N	10					24
							11	9									
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	343	1	1858	2	N	-0-					24
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	318	1	1659	2	N	19	39	1			4
							21	9									
05	1457	X	1249	-0-	-208	-0-	199	1	1050	2	N	-0-					4
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					4
07	1457	X	313	-0-	-1144	-0-	51	1	262	2	N	-0-					4

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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
04	780	N	566	-0-	-214	-0-	27	1	539	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	632	-0-	-391	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
06	960	N	472	-0-	-488	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
07	589	N	236	-0-	-353	-0-	12	1	224	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
02	4408	X	4085	-0-	-323	-0-	258	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	262	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3796	-0-	-494	-0-	246	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	279	1	3938	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	288	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	314	1	3820	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
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					29
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					29
04	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1029	2			N	-0-					29
05	1488	N	678	-0-	-810	-0-	678	2			N	-0-					29
06	1530	N	960	-0-	-570	-0-	960	2			N	-0-					29
07	1054	N	687	-0-	-367	-0-	687	2			N	-0-					29

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
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	419	-0-	-1651	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	855	-0-	-819	-0-	855	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	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
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	28	1	281	2			N	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	12	1	237	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2			N	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3799	X	3144	-0-	-655	-0-	374	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	432	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	335	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	344	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	376	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3571	-0-	-118	-0-	346	1	3225	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	618	1	3192	2	N	-0-					5
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	594	1	3213	2	N	-0-					5
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	575	1	3000	2	N	31					36
							34	9									
05	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	541	1	2853	2	N	27	51	1			12
							30	9									
06	3390	X	2594	-0-	-796	-0-	438	1	2156	2	N	-0-					12
07	3503	X	2872	-0-	-631	-0-	464	1	2408	2	N	-0-					12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	216	1	1630	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	154	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	163	1	1366	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	182	1	1522	2	N	-0-					-0-
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	184	1	1719	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

02	1102	N	1076	-0-	-26	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	606	-0-	-444	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	520	-0-	-627	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	900	N	537	-0-	-363	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1404	-0-	-104	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					110
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					110
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					110
05	713	N	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					110
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	220	2			N	-0-					110
*07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					110

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	969	-0-	-191	-0-	157	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	182	1	982	2	N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	165	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	696	-0-	-327	-0-	111	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	129	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	898	-0-	-156	-0-	145	1	753	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					28
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					28
04	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					28
05	3379	X	2522	-0-	-857	-0-	2522	2			N	-0-					28
06	3270	X	2572	-0-	-698	-0-	2572	2			N	-0-					28
07	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			N	-0-					28

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	173	-0-	-30	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					16
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					16
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	1889	2			N	-0-					16
05	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			N	-0-					16
06	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			N	-0-					16
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					16

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	989	-0-	-55	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					25
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					25
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					25
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					25
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					25
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					25

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

02	4263	X	4219	-0-	-44	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	205	1	3008	2	Y	-0-					-0-
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	209	1	3011	2	Y	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	215	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	2	Y	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	229	1	2781	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	277	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	187	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	197	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	252	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	301	1	2551	2	N	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	135	1	1252	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	-0-					23
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					23
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-					23
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					23
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-					23
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	278	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					10
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					10
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					10
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

02	6003	X	5591	-0-	-412	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5823	-0-	-147	-0-	5823	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5861	-0-	-153	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					4
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					4
04	8580	X	8106	-0-	-474	-0-	8106	2			N	-0-					4
05	8866	X	7879	-0-	-987	-0-	7879	2			N	-0-					4
06	8580	X	8105	-0-	-475	-0-	8105	2			N	-0-					4
07	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					4

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					2
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

02	2059	N	1966	-0-	-93	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1754	-0-	-256	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3508	-0-	-30	-0-	3504	2	4	9	Y	4					23
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3762	2	8	9	Y	7					30
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	Y	3	19	1			14
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5					19
06	3330	X	3297	-0-	-33	-0-	3286	2	11	9	Y	10					29
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	Y	2					31

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

02	174	N	7	-0-	-167	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					5
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					5
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					5
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					5
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					5
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					5

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

02	609	N	240	-0-	-369	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	651	N	195	-0-	-456	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

02	8961	X	8890	-0-	-71	-0-	799	1	8091	2	N	-0-					8
03	9579	X	8936	-0-	-643	-0-	406	1	8530	2	N	-0-					8
04	9270	X	8890	-0-	-380	-0-	416	1	8474	2	N	-0-					8
05	9517	X	8991	-0-	-526	-0-	438	1	8553	2	N	-0-					8
06	9210	X	8893	-0-	-317	-0-	433	1	8460	2	N	-0-					8
07	9517	X	6439	-0-	-3078	-0-	318	1	6121	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

02	1711	N	1622	-0-	-89	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3183	-0-	-94	-0-	3180	2	3	9	Y	3					24
03	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	2939	2	7	9	Y	6					30
04	3600	X	3063	-0-	-537	-0-	3060	2	3	9	Y	3	17	1			16
05	3720	X	3138	-0-	-582	-0-	3134	2	4	9	Y	4					20
06	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2444	2	9	9	Y	8					28
07	3410	X	2958	-0-	-452	-0-	2956	2	2	9	Y	2					30

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
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	2	N	-0-					125
03	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	132	1	2774	2	N	-0-					125
04	2820	X	2757	-0-	-63	-0-	129	1	2628	2	N	-0-					125
05	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	139	1	2705	2	N	-0-					125
06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	136	1	2658	2	N	-0-					125
*07	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2851	2	N	-0-					125

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	718	-0-	-522	-0-	718	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	452	2			N	-0-					19
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					19
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					19
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					19
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					19

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					3
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3
04	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1209	2	12	9	N	11					14
05	1488	N	278	-0-	-1210	-0-	278	2			N	-0-					14
06	1230	N	41	-0-	-1189	-0-	41	2			N	-0-					14
07	1271	N	254	-0-	-1017	-0-	254	2			N	-0-					14

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					4
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					4
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					4
05	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					4
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					4
07	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2			N	-0-					4

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	44	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	50	1	973	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	116	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	39	1	809	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1055	-0-	-595	-0-	49	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	52	1	1025	2	N	-0-			-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	772	-0-	-313	-0-	38	1	734	2	N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			2
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-			2
04	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-			2
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-			2
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-			2
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	3			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-			-0-
04	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-
05	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-			-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	8025	-0-	-965	-0-	8025	3			N	-0-			-0-
03	9610	X	8396	-0-	-1214	-0-	8396	3			N	-0-			-0-
04	9300	X	7791	-0-	-1509	-0-	7791	3			N	-0-			-0-
05	8835	X	8086	-0-	-749	-0-	8086	3			N	-0-			-0-
06	8460	X	8056	-0-	-404	-0-	8056	3			N	-0-			-0-
07	8587	X	7966	-0-	-621	-0-	7966	3			N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	271	1	4023	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	3938	-0-	-712	-0-	251	1	3687	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3341	-0-	-1429	-0-	217	1	3124	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4038	-0-	-891	-0-	267	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	347	1	4505	2	N	-0-			-0-
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	357	1	4341	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1660	2	Y	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	148	1	2167	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3249	-0-	249	249	211	1	3038	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	2892	-0-	-208	41	192	1	2700	2	Y	-0-			-0-
06	2654	N	2613	-0-	-41	-0-	187	1	2426	2	Y	-0-			-0-
*07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3020	-0-	-634	-0-	191	1	2829	2	N	-0-			28
03	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	202	1	2962	2	N	1			29
							1	9							
04	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	173	1	2486	2	N	-0-			29
05	3472	X	2791	-0-	-681	-0-	185	1	2603	2	N	3			32
							3	9							
06	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	183	1	2371	2	N	-0-			32
07	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	186	1	2257	2	N	-0-			32

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5104	X	4580	-0-	-524	-0-	289	1	4291	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5358	-0-	-5	-0-	342	1	5016	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4776	-0-	-384	-0-	310	1	4466	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5252	-0-	-80	-0-	348	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5056	-0-	-134	-0-	361	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	395	1	4798	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

02	2349	X	2097	-0-	-252	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

02	8990	X	8760	-0-	-230	-0-	553	1	8207	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	596	1	8733	2	Y	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	684	1	9859	2	Y	-0-					-0-
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	693	1	9769	2	Y	-0-					-0-
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	684	1	8888	2	Y	-0-					-0-
*07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	772	1	9381	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	3	N	6					20
							7	9									
03	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	164	1	2204	3	N	1					21
							1	9									
04	2670	N	1996	-0-	-674	-0-	140	1	1853	3	N	3	17	1			7
							3	9									
05	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	173	1	2276	3	N	5					12
							6	9									
06	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	161	1	1946	3	N	5					17
							6	9									
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	161	1	2005	3	N	8					25
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

02	9280	X	8350	-0-	-930	-0-	528	1	7822	2	Y	-0-					-0-
03	9920	X	8008	-0-	-1912	-0-	511	1	7497	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	5909	-0-	-1921	-0-	384	1	5525	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	347	1	4897	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	4059	-0-	-3771	-0-	290	1	3769	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	4247	-0-	-3844	-0-	323	1	3924	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

02	28275	X	26800	-0-	-1475	-0-	1693	1	25107	2	Y	-0-					-0-
03	30163	X	29028	-0-	-1135	-0-	1853	1	27175	2	Y	-0-					-0-
04	27630	X	26769	-0-	-861	-0-	1738	1	25031	2	Y	-0-					-0-
05	28551	X	26958	-0-	-1593	-0-	1786	1	25172	2	Y	-0-					-0-
06	27630	X	24023	-0-	-3607	-0-	1717	1	22306	2	Y	-0-					-0-
07	28551	X	25355	-0-	-3196	-0-	1928	1	23427	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1595	N	1358	-0-	-237	-0-	86	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	75	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	111	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	109	1	1328	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

02	5829	X	5345	-0-	-484	-0-	338	1	5007	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	348	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	326	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5823	-0-	-191	-0-	386	1	5437	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	392	1	5096	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	418	1	5075	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	93	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	100	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	98	1	1410	2	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	126	1	1637	2	N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	138	1	1680	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
02	6264	X	5954	-0-	-310	-0-	376	1	5578	2	N	-0-					164
03	6696	X	5869	-0-	-827	-0-	375	1	5494	2	N	-0-					164
04	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	356	1	5126	2	N	-0-					164
05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	403	1	5686	2	N	-0-					164
06	6150	X	5762	-0-	-388	-0-	412	1	5350	2	N	-0-					164
07	6355	X	5875	-0-	-480	-0-	447	1	5428	2	N	-0-					164

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
02	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	261	1	11596	2	N	-0-					162
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	245	1	8863	2	N	-0-					162
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	216	1	6226	2	N	-0-					162
05	8277	X	6282	-0-	-1995	-0-	219	1	6063	2	N	-0-					162
06	9750	X	5679	-0-	-4071	-0-	202	1	5477	2	N	-0-					162
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2418	-0-	-42	-0-	81	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	89	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	84	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	301	1	7195	2	N	-0-					24
03	6386	X	4974	-0-	-1412	-0-	282	1	4692	2	N	-0-					24
04	6180	X	4385	-0-	-1795	-0-	295	1	4090	2	N	-0-					24
05	6386	X	6008	-0-	-378	-0-	288	1	5720	2	N	-0-					24
*06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	281	1	6624	2	N	-0-					24
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					24

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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

02	1479	X	1285	-0-	-194	-0-	62	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	143	1	3116	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	159	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	163	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	176	1	4291	2	N	-0-					-0-
*07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	167	1	3950	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	469	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4869	-0-	-29	-0-	487	1	4382	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4493	-0-	-367	-0-	466	1	4027	2	N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	504	1	4554	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	443	1	4227	2	N	-0-					-0-
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	506	1	4501	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
02	3335	X	3101	-0-	-234	-0-	312	1	2789	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	316	1	2840	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	273	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	290	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	349	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	314	1	2794	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	60	1	539	2	N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	59	1	511	2	N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	59	1	534	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	N	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	572	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
02	1827	N	1702	-0-	-125	-0-	171	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	177	1	1591	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	174	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	177	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1655	-0-	-55	-0-	157	1	1498	2	N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	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
02	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	218	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	228	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	291	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	257	1	2325	2	N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	255	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2712	-0-	-202	-0-	274	1	2438	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
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	500	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	540	1	4858	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5045	-0-	-355	-0-	523	1	4522	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	525	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5049	-0-	-201	-0-	479	1	4570	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	536	1	4766	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
02	2175	N	2090	-0-	-85	-0-	210	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	226	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	220	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	217	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	195	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	222	1	1978	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	89	1	797	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	81	1	734	2	N	-0-					-0-
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	76	1	720	2	N	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
02	DLQ G-10		5997	-0-	5997	5997	5923	2	74	9	Y	67	92	1			54
03	12678	X	6681	-0-	-5997	-0-	6552	2	129	9	Y	117					171
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5162	2	125	9	Y	114	151	1			134
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	1118	1	6836	2	Y	113	145	1			102
							124	9									
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7731	2	105	9	Y	95	150	1			47
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	424	1	5614	2	Y	260	149	1			158
							286	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1902	2	75	9	Y	68	92	1			112
03	3983	X	2006	-0-	-1977	-0-	1978	2	28	9	Y	25					137
04	2160	X	1886	-0-	-274	-0-	1860	2	26	9	Y	24	32	1			129
05	2232	X	1241	-0-	-991	-0-	171	1	1044	2	Y	24	31	1			122
							26	9									
06	2040	X	1606	-0-	-434	-0-	1584	2	22	9	Y	20	32	1			110
07	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	120	1	1583	2	Y	56	32	1			134
							62	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	N	-0-					-0-
03	403	N	86	-0-	-317	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	92	1	211	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	111	1	295	3	N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	74	1	207	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	344	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	348	1	6391	2	N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	357	1	6087	2	N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	364	1	6475	2	N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	387	1	6367	2	N	-0-					-0-
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	376	1	6974	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	512	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	504	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8635	-0-	-605	-0-	479	1	8156	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	499	1	8869	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8317	-0-	-1223	-0-	476	1	7841	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	485	1	8997	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2059	-0-	-464	-0-	114	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	109	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	131	1	2232	2	N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	N	-0-					-0-
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1306	-0-	-115	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	70	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	79	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	773	1	1808	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	643	1	1319	3	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	680	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	1825	-0-	-934	-0-	560	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	69	840	1	2229	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3162	-0-	62	131	832	1	2330	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

02	348	N	339	-0-	-9	-0-	102	1	237	3	N	-0-					-0-
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	112	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	103	1	235	3	N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	95	1	215	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	102	1	269	3	N	-0-					-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	116	1	327	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1700	1	3970	3	N	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1980	1	4060	3	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1825	1	4208	3	N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1635	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1557	1	4133	3	N	-0-					-0-
*07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1670	1	4683	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					43
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					43
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					43
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					43
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	319	N	272	-0-	-47	-0-	272	3		N	-0-					85
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3		N	-0-					85
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	3		N	-0-					85
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					85
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					85
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-					85

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

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

02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	3		N	-0-					127
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					127
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3		N	-0-					127
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-					127
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-					127
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1276	N	1089	-0-	-187	-0-	1047	3	42	9	N	38					104
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1125	3	66	9	N	60					164
04	1230	N	898	-0-	-332	-0-	885	3	13	9	N	12					176
05	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1025	3	21	9	N	19					195
06	1140	N	537	-0-	-603	-0-	528	3	9	9	N	8					203
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					203

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

02	696	N	576	-0-	-120	-0-	576	3			N	-0-					154
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					154
04	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					154
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					154
06	570	N	264	-0-	-306	-0-	264	3			N	-0-					154
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					154

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

02	14210	X	13093	-0-	-1117	-0-	505	1	12588	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	14144	-0-	-643	-0-	1074	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13620	-0-	-420	-0-	855	1	12765	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13897	-0-	-549	-0-	892	1	13005	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13651	-0-	-329	-0-	948	1	12703	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	13651	-0-	-485	-0-	948	1	12703	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	141	-0-	-33	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
							26	4									
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
							113	4									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
							122	4									
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	1665	1	20977	2	N	-0-					-0-
							5128	4									
03	32395	X	28606	-0-	-3789	-0-	1843	1	17889	2	N	-0-					-0-
							8874	4									
04	31350	X	26390	-0-	-4960	-0-	1618	1	15119	2	N	-0-					-0-
							9653	4									
05	30194	X	19936	-0-	-10258	-0-	1129	1	9632	2	N	-0-					-0-
							9175	4									
06	28830	X	25979	-0-	-2851	-0-	1585	1	14689	2	N	-0-					-0-
							9705	4									
07	29698	X	23911	-0-	-5787	-0-	1473	1	14040	2	N	-0-					-0-
							8398	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

02	2581	X	18	-0-	-2563	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	3348	X	61	-0-	-3287	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
							19	4									
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
							14	4									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
							69	4									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							23	4									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63872	X	63872	-0-	-0-	-0-	3830 11794	1 4	48248	2	N	-0-			-0-
03	62341	X	59915	-0-	-2426	-0-	3860 18587	1 4	37468	2	N	-0-			-0-
04	63360	X	56029	-0-	-7331	-0-	3434 20495	1 4	32100	2	N	-0-			-0-
05	65472	X	53867	-0-	-11605	-0-	3050 24791	1 4	26026	2	N	-0-			-0-
06	63360	X	61621	-0-	-1739	-0-	3758 23021	1 4	34842	2	N	-0-			-0-
07	65472	X	65274	-0-	-198	-0-	4021 22927	1 4	38326	2	N	-0-			-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	136 438	1 4	1798	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	165 764	1 4	1535	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	136 832	1 4	1305	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	261	-0-	-2343	-0-	19 120	1 4	122	2	N	-0-			-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	266 1434	1 4	2139	2	N	-0-			-0-
07	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	130 594	1 4	967	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	696	N	686	-0-	-10	-0-	39 127	1 4	520	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	246	-0-	-839	-0-	16 76	1 4	154	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	561	-0-	-489	-0-	34 205	1 4	322	2	N	-0-			-0-
05	744	N	133	-0-	-611	-0-	10 61	1 4	62	2	N	-0-			-0-
06	240	N	114	-0-	-126	-0-	8 42	1 4	64	2	N	-0-			-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	56 255	1 4	416	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

02	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	1029	1	13611	2	N	-0-					-0-
							3316	4									
03	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	1231	1	11457	2	N	-0-					-0-
							5706	4									
04	18870	X	16315	-0-	-2555	-0-	978	1	9369	2	N	-0-					-0-
							5968	4									
05	19499	X	13045	-0-	-6454	-0-	974	1	6067	2	N	-0-					-0-
							6004	4									
06	18870	X	14935	-0-	-3935	-0-	1032	1	8323	2	N	-0-					-0-
							5580	4									
07	19189	X	4681	-0-	-14508	-0-	360	1	2677	2	N	-0-					-0-
							1644	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							18	4									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							12	4									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1577	2	N	-0-					-0-
							384	4									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	145	1	1353	2	N	-0-					-0-
							674	4									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	116	1	1112	2	N	-0-					-0-
							708	4									
05	806	N	350	-0-	-456	-0-	26	1	163	2	N	-0-					-0-
							161	4									
06	780	N	202	-0-	-578	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
							75	4									
07	806	N	183	-0-	-623	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
							64	4									

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

02	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	2451	1	32416	2	N	-0-					-0-
							7896	4									
03	40920	X	22418	-0-	-18502	-0-	1500	1	13963	2	N	-0-					-0-
							6955	4									
04	46170	X	33161	-0-	-13009	-0-	1988	1	19043	2	N	-0-					-0-
							12130	4									
05	47709	X	14036	-0-	-33673	-0-	1048	1	6528	2	N	-0-					-0-
							6460	4									
06	46170	X	41514	-0-	-4656	-0-	2870	1	23135	2	N	-0-					-0-
							15509	4									
07	45725	X	41943	-0-	-3782	-0-	3225	1	23986	2	N	-0-					-0-
							14732	4									

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
							40	4									
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
							67	4									
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
							75	4									
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
							10	4									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
							61	4									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
							86	4									
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	2559	1	32237	2	N	-0-					-0-
							7880	4									
03	51739	X	44819	-0-	-6920	-0-	2887	1	28028	2	N	-0-					-0-
							13904	4									
04	46260	X	41464	-0-	-4796	-0-	2542	1	23755	2	N	-0-					-0-
							15167	4									
05	47802	X	18414	-0-	-29388	-0-	1043	1	8896	2	N	-0-					-0-
							8475	4									
06	45600	X	38971	-0-	-6629	-0-	2377	1	22035	2	N	-0-					-0-
							14559	4									
07	45632	X	40097	-0-	-5535	-0-	2470	1	23543	2	N	-0-					-0-
							14084	4									

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	2	N	-0-					-0-
							519	4									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-					-0-
							179	4									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
							44	4									
06	510	N	116	-0-	-394	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
							43	4									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
							324	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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-					-0-
							168	4									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-					-0-
							307	4									
04	840	N	684	-0-	-156	-0-	41	1	393	2	N	-0-					-0-
							250	4									
05	868	N	18	-0-	-850	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							8	4									
06	840	N	8	-0-	-832	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	42	1	312	2	N	-0-					-0-
							192	4									

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							11	4									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							14	4									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	936	2	N	5	7	1			36
							6	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	N	8	7	1			37
							9	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	5	7	1			35
							6	9									
05	1023	N	542	-0-	-481	-0-	59	1	477	2	N	5					40
							6	9									
06	990	N	516	-0-	-474	-0-	53	1	459	2	N	4	6	1			38
							4	9									
07	1023	N	704	-0-	-319	-0-	71	1	627	2	N	5	7	1			36
							6	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	151	-0-	-23	-0-	14	1	131	2	N	5	6	1			3
							6	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	187	2	N	4	5	1			2
							4	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	5	5	1			2
							6	9									
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	9	1	76	2	N	3					5
							3	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	5	5	1			5
							6	9									
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	13	1	119	2	N	5	7	1			3
							6	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692																	
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	59	1	518	2	N	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	59	1	476	2	N	-0-					-0-
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	53	1	459	2	N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	50	1	437	2	N	-0-					-0-
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090																	
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092																	
02	406	N	271	-0-	-135	-0-	26	1	242	2	N	3	4	1			44
							3	9									
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	28	1	265	2	N	6	5	1			45
							7	9									
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	25	1	215	2	N	2	4	1			43
							2	9									
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	20	1	162	2	N	3					46
							3	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	4	4	1			46
							4	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	199	2	N	4	6	1			44
							4	9									
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168																	
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					86
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-					86
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-					86
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	2	N	-0-					86
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	44	1	386	2	N	-0-					86
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	47	1	416	2	N	-0-					86

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	182	1	1718	2	Y	6	7	1			36
								7	9									
03	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	181	1	1706	2	Y	7	7	1			36
								8	9									
04	1800	N	1674	-0-		-126	-0-	171	1	1497	2	Y	5	7	1			34
								6	9									
05	1860	N	1482	-0-		-378	-0-	163	1	1312	2	Y	6					40
								7	9									
06	1800	N	1357	-0-		-443	-0-	140	1	1211	2	Y	5	7	1			38
								6	9									
07	1736	N	1328	-0-		-408	-0-	135	1	1187	2	Y	5	7	1			36
								6	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-		-0-	-0-	454	2	6	9	N	5	7	1			6
03	500	N	500	-0-		-0-	-0-	491	2	9	9	N	8	7	1			7
04	419	N	419	-0-		-0-	-0-	413	2	6	9	N	5	7	1			5
05	403	N	316	-0-		-87	-0-	310	2	6	9	N	5					10
06	409	N	409	-0-		-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	6	1			8
*07	406	N	406	-0-		-0-	-0-	400	2	6	9	N	5	7	1			6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	486	1	4581	2	N	21	15	1			67
								23	9									
03	5766	X	4953	-0-		-813	-0-	472	1	4448	2	N	30	16	1			81
								33	9									
04	5580	X	4417	-0-		-1163	-0-	451	1	3946	2	N	18	15	1			84
								20	9									
05	5766	X	4361	-0-		-1405	-0-	479	1	3861	2	N	19					103
								21	9									
06	5280	X	4307	-0-		-973	-0-	443	1	3846	2	N	16	15	1			104
								18	9									
07	5456	X	4257	-0-		-1199	-0-	433	1	3812	2	N	11	8	1			107
								12	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	6	7	1			50
							7	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1309	2	N	7	7	1			50
							8	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	192	1	1677	2	N	5	7	1			48
							6	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	202	1	1631	2	N	6					54
							7	9									
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	N	5	7	1			52
							6	9									
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	187	1	1650	2	N	5	7	1			50
							6	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1074	1	1918	3	Y	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	1032	1	1787	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	998	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1280	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	71	-0-	-2989	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	261	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	672	1	1164	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	574	1	1033	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	847	-0-	-1354	-0-	338	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	10	-0-	-2120	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1513	3	Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	898	1	1555	3	Y	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	849	1	1529	3	Y	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1129	1	1703	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	64	-0-	-1376	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1297	1	2314	3	Y	-0-					46
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	1118	1	1937	3	Y	-0-					46
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	819	1	1474	3	Y	-0-					46
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	853	1	1288	3	Y	-0-					46
06	1410	X	25	-0-	-1385	-0-	25	3			Y	-0-					46
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					46

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14268		12809	-0-	-1459	-0-	12646	3	163	9	N	148	184	1			121
03	15066	#	13399	-0-	-1667	-0-	13266	3	133	9	N	121	180	1			62
04	14010	#	13469	-0-	-541	-0-	13304	3	165	9	N	150	170	1			42
05	14477	#	13887	-0-	-590	-0-	13735	3	152	9	N	138					180
06	13320	#	13297	-0-	-23	-0-	13179	3	118	9	N	107	182	1			105
07	13919	#	13170	-0-	-749	-0-	13040	3	130	9	N	118	179	1			44

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0		12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	3048		-0-	-0-	-3048	-0-					N	-0-					-0-
06	7620		-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	7874		-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	52	1	384	3	Y	5					403
							6	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	19	31	1			391
							21	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	32					423
							35	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	42					465
							46	9									
*06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	5	31	1			439
							6	9									
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	3					442
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	313	1	2316	3	Y	20					21
							22	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2136	3	Y	10	14	1			17
							11	9									
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	328	1	2508	3	Y	18	26	1			9
							20	9									
*05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	358	1	2617	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
*06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	509	1	3673	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
*07	3100	N	4183	-0-	1083	2294	509	1	3673	3	Y	1					6
							1	9									

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	986	N	547	-0-	-439	-0-	63	1	484	2	Y	-0-						22
03	1054	N	401	-0-	-653	-0-	52	1	298	2	Y	46	18	1				50
							51	9										
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	Y	10						60
							11	9										
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	116	1	508	2	Y	17						77
							19	9										
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	328	2	Y	10						87
							11	9										
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	779	2	Y	-0-						87

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					7
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					7
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					7
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	Y	-0-					7
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					7

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	Y	2					4
							2	9									
04	750	N	354	-0-	-396	-0-	10	1	342	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	2					3
							2	9									
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	22	1	511	2	Y	1					4
							1	9									
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	64	1	738	2	N	3	3	1			27
							3	9									
03	899	N	810	-0-	-89	-0-	67	1	742	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	2	1	1			28
							2	9									
*05	868	N	797	-0-	-71	-0-	62	1	733	2	N	2	2	1			28
							2	9									
06	780	N	604	-0-	-176	-0-	48	1	554	2	N	2	3	1			27
							2	9									
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	37	1	476	2	N	1					28
							1	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
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	264	1	3046	2	N	4	5	1			80
							4	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	310	1	3432	2	N	3	3	1			80
							3	9									
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2733	2	N	3	2	1			81
							3	9									
*05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	322	1	3798	2	N	25	3	1			103
							28	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	295	1	3418	2	N	3	5	1			101
							3	9									
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2670	2	N	2					103
							2	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	555	2	N	3	5	1			11
							3	9									
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	55	1	610	2	N	4	3	1			12
							4	9									
*04	630	N	594	-0-	-36	-0-	46	1	545	2	N	3	2	1			13
							3	9									
*05	651	N	649	-0-	-2	-0-	51	1	596	2	N	2	3	1			12
							2	9									
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	48	1	561	2	N	4	5	1			11
							4	9									
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	44	1	557	2	N	2					13
							2	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	4	8	24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	4	8	26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	2	8	27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	6	8	24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	8			26

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	90	25	1	74	8	147
							99	9									
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	112	2	N	48	13	1	25	8	157
							53	9									
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	91	12	1	76	8	160
							100	9									
*05	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	85	2	N	94	15	1	40	8	199
							103	9									
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	103	144	1			158
							113	9									
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	103	93	8			168
							113	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	6	1	1	8	22
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	9	N	4	3	1			23
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	3	1	1	8	24
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5	3	1			26
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	7	1	1	8	24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			26

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	N	78	5	1	4	8	150
							86	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	284	1	3140	2	N	90	3	1	1	8	236
							99	9									
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	208	1	2451	2	N	146	3	1	4	8	375
							161	9									
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	2614	2	N	132	180	1	2	8	325
							145	9									
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	192	1	2223	2	N	17	6	1	7	8	329
							19	9									
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2267	2	N	152	188	1	5	8	288
							167	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	796	1	9198	2	N	321	298	1	207	8	381
							353	9									
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	986	1	10905	2	N	174	55	1	70	8	430
							191	9									
*04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	749	1	8814	2	N	278	51	1	211	8	446
							306	9									
*05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	798	1	9402	2	N	290	64	1	111	8	561
							319	9									
*06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	734	1	8506	2	N	316	439	1			438
							348	9									
*07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	757	1	9665	2	N	299	259	8			478
							329	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	191	1	2204	2	N	37	25	1	22	8	81
							41	9									
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	217	1	2396	2	N	25	13	1	7	8	86
							28	9									
*04	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	149	1	1753	2	N	38	12	1	22	8	90
							42	9									
*05	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	149	1	1759	2	N	38	15	1	12	8	101
							42	9									
06	2160	N	1799	-0-	-361	-0-	139	1	1613	2	N	43	26	1	34	8	84
							47	9									
07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	122	1	1559	2	N	37	27	8			94
							41	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
02	1566	N	1404	-0-	-162	-0-	110	1	1275	2	N	17	15	1	7	8	142
							19	9									
03	1705	N	749	-0-	-956	-0-	61	1	673	2	N	14	7	1	2	8	147
							15	9									
*04	1410	N	632	-0-	-778	-0-	48	1	566	2	N	16	7	1	7	8	149
							18	9									
*05	1488	N	461	-0-	-1027	-0-	34	1	404	2	N	21	9	1	3	8	158
							23	9									
06	720	N	543	-0-	-177	-0-	42	1	488	2	N	12	14	1	10	8	146
							13	9									
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	40	1	513	2	N	6	5	8			147
							7	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	238	1	2746	2	N	10					104
							11	9									
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	291	1	3218	2	N	-0-					104
*04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	225	1	2649	2	N	3					107
							3	9									
*05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	232	1	2729	2	N	15					122
							17	9									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	210	1	2436	2	N	-0-					122
*07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	8					130
							9	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	6467	-0-	-290	-0-	510	1	5894	2	N	57	190	1	10	8	56
							63	9									
03	7595	X	7506	-0-	-89	-0-	620	1	6858	2	N	25	3	1	4	8	74
							28	9									
*04	7350	X	6195	-0-	-1155	-0-	483	1	5684	2	N	25	3	1	11	8	85
							28	9									
*05	7595	X	6534	-0-	-1061	-0-	508	1	5986	2	N	36	4	1	6	8	111
							40	9									
06	7260	X	6097	-0-	-1163	-0-	483	1	5595	2	N	17	7	1	17	8	104
							19	9									
07	7502	X	5974	-0-	-1528	-0-	433	1	5523	2	N	16	13	8			107
							18	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	49	1	572	2	N	20	16	1	10	8	135
							22	9									
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	58	1	639	2	N	14	8	1	3	8	138
							15	9									
*04	660	N	599	-0-	-61	-0-	45	1	532	2	N	20	8	1	10	8	140
							22	9									
*05	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	581	2	N	33	9	1	5	8	159
							36	9									
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	43	1	503	2	N	22	16	1	15	8	150
							24	9									
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	44	1	559	2	N	12	10	8			152
							13	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	19	1	17	8	60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	1	6	8	63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	9	1	17	8	67
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11	1	9	8	75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	20	1	27	8	62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	21	8			69

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
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	448	2	N	149	202	1	4	8	63
							164	9									
03	589	X	30	-0-	-559	-0-	2	1	25	2	N	3	4	1	1	8	61
							3	9									
*04	570	X	74	-0-	-496	-0-	5	1	61	2	N	7	3	1	3	8	62
							8	9									
*05	589	X	179	-0-	-410	-0-	14	1	162	2	N	3	4	1	1	8	60
							3	9									
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	21	5	1	4	8	72
							23	9									
*07	3100	N	4896	-0-	1796	1796	342	1	4364	2	N	173	5	8			240
							190	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8571	-0-	8571	8571	8563	2	8	9	Y	7	8	1			4
03	16420	X	7849	-0-	-8571	-0-	113	1	7729	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9510	2	7	9	Y	6	7	1			4
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10140	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9069	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	9300	X	8325	-0-	-975	-0-	8321	2	4	9	Y	4	5	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-					7
03	4775	X	3268	-0-	-1507	-0-	47	1	3221	2	Y	-0-					7
04	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	3221	2			Y	-0-					7
05	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			Y	-0-					7
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					7
07	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2			Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		518	-0-	518	518	518	2			Y	-0-					19
03	1068	N	550	-0-	-518	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					19
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					19
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					19
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	224	1	5400	2	Y	87	99	1			9
							96	9									
03	11430	X	5710	-0-	-5720	-0-	336	1	5289	2	Y	77	61	1			25
							85	9									
04	6090	X	5188	-0-	-902	-0-	5108	2	80	9	Y	73	83	1			15
05	6293	X	5637	-0-	-656	-0-	5584	2	53	9	Y	48	21	1			42
06	5910	X	5669	-0-	-241	-0-	5604	2	65	9	Y	59	83	1			18
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5808	2	55	9	Y	50	64	1			4

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
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1078	2	66	9	Y	60	46	1			602
03	2613	N	1469	-0-	-1144	-0-	1407	2	62	9	Y	56					658
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1581	2	62	9	Y	56					714
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1649	2	69	9	Y	63					777
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1628	2	58	9	Y	53	46	1			784
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	Y	51					835
							56	9									

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1804	2	36	9	Y	33					464
03	3000	N	1911	-0-	-1089	751	1875	2	36	9	Y	33					497
04	2547	N	1796	-0-	-751	-0-	1760	2	36	9	Y	33					530
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1679	2	36	9	Y	33					563
06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1311	2	36	9	Y	33					596
07	1860	N	1457	-0-	-403	-0-	27	1	1394	2	Y	33					629
							36	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2277	-0-	2277	2277	2277	2			Y	-0-					-0-
03	4556	X	2279	-0-	-2277	-0-	33	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	83	-0-	-124	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		933	-0-	933	933	37	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1960	N	1027	-0-	-933	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					56
03	3000	N	2225	-0-	-775	1629	2225	2			Y	-0-					56
04	3000	N	2179	-0-	-821	808	2179	2			Y	-0-					56
05	3100	N	2356	-0-	-744	64	2356	2			Y	-0-					56
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			Y	-0-					56
07	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	38	1	1948	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
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					4
03	1893	N	893	-0-	-1000	-0-	13	1	880	2	Y	-0-					4
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					4
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					4
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	2			Y	-0-					-0-
03	1238	N	695	-0-	-543	-0-	10	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					5
03	403	N	218	-0-	-185	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					5
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					5
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					5
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					5
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

02	12760	X	4248	-0-	-8512	-0-	468	1	3780	2	Y	-0-			1
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	66	1	4913	2	Y	-0-			1
04	4410	X	1492	-0-	-2918	-0-	1492	2			Y	-0-			1
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			1
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-			1
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	801	2			Y	-0-			-0-
03	1651	N	850	-0-	-801	-0-	12	1	838	2	Y	-0-			-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2367	-0-	2367	2367	91	1	2196	2	Y	73	83	1			11
							80	9									
03	5118	X	2751	-0-	-2367	-0-	160	1	2522	2	Y	63	50	1			24
							69	9									
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2525	2	68	9	Y	62	71	1			15
05	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2417	2	46	9	Y	42	18	1			39
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2326	2	55	9	Y	50	71	1			18
07	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	2380	2	46	9	Y	42	55	1			5

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	2300	2	57	9	Y	52	141	1			5
03	4430	X	2073	-0-	-2357	-0-	2033	2	40	9	Y	36					41
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1928	2	41	9	Y	37					78
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1777	2	64	9	Y	58					136
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	Y	27	139	1			24
07	961	N	670	-0-	-291	-0-	12	1	633	2	Y	23					47
							25	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	1149	2	48	9	Y	44	50	1			11
03	2451	N	1254	-0-	-1197	-0-	18	1	1194	2	Y	38	30	1			19
							42	9									
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1182	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1271	N	968	-0-	-303	-0-	964	2	4	9	Y	4	2	1			20
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1093	2	6	9	Y	5	7	1			18
07	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1007	2	4	9	Y	4	5	1			17

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					73
03	3407	X	1645	-0-	-1762	-0-	1645	2			Y	-0-					73
04	2070	X	1253	-0-	-817	-0-	1253	2			Y	-0-					73
05	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1840	2			Y	-0-					73
06	1980	X	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					73
07	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	31	1	1598	2	Y	-0-					73

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	70	1	1677	2	Y	28	32	1			3
							31	9									
03	4035	X	2257	-0-	-1778	-0-	131	1	2064	2	Y	56	45	1			14
							62	9									
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1689	2	61	9	Y	55	62	1			7
05	1891	X	1282	-0-	-609	-0-	1242	2	40	9	Y	36	15	1			28
06	2190	X	1337	-0-	-853	-0-	1290	2	47	9	Y	43	62	1			9
07	2263	X	1069	-0-	-1194	-0-	1027	2	42	9	Y	38	47	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2569	2	24	9	Y	22	25	1			13
03	3000	N	2687	-0-	-313	2280	39	1	2628	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
04	3000	N	2727	-0-	-273	2007	2706	2	21	9	Y	19	21	1			14
05	3100	N	2745	-0-	-355	1652	2735	2	10	9	Y	9	4	1			19
06	3000	N	2906	-0-	-94	1558	2893	2	13	9	Y	12	17	1			14
*07	3100	N	2790	-0-	-310	1248	2786	2	4	9	Y	4	5	1			13

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	1969	2			Y	-0-					3
03	3000	N	2260	-0-	-740	1229	33	1	2227	2	Y	-0-					3
04	3000	N	2200	-0-	-800	429	2200	2			Y	-0-					3
05	2616	N	2187	-0-	-429	-0-	2187	2			Y	-0-					3
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					3
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	1668	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	1749	-0-	-1251	417	25	1	1724	2	Y	-0-					-0-
04	2233	N	1816	-0-	-417	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					33
03	333	N	166	-0-	-167	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					33
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					33
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					33
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					33
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					33

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	1959	1951	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	3000	N	2298	-0-	-702	1257	33	1	2258	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	3000	N	2459	-0-	-541	716	2452	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	3100	N	2410	-0-	-690	26	2404	2	6	9	Y	5	2	1			4
06	2483	N	2457	-0-	-26	-0-	2451	2	6	9	Y	5	7	1			2
*07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

02	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	753	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1079	N	325	-0-	-754	-0-	5	1	319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	DLQ G-10		10196	-0-	10196	10196	397	1	9567	2	Y	211	240	1			19
							232	9									
03	21089	X	10893	-0-	-10196	-0-	639	1	10046	2	Y	189	151	1			57
							208	9									
04	11940	X	9901	-0-	-2039	-0-	9693	2	208	9	Y	189	214	1			32
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13812	2	136	9	Y	124	53	1			103
06	11340	X	9696	-0-	-1644	-0-	9531	2	165	9	Y	150	214	1			39
07	10912	X	6331	-0-	-4581	-0-	6192	2	139	9	Y	126	164	1			1

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
02	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	1474	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2221	X	747	-0-	-1474	-0-	11	1	736	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	609	-0-	-1431	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
06	1560	X	1305	-0-	-255	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	379	-0-	-1202	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-					2
03	727	N	365	-0-	-362	-0-	5	1	360	2	Y	-0-					2
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					2
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					2
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					2
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	3493	2	80	9	Y	73	83	1			7
03	7275	X	3702	-0-	-3573	-0-	53	1	3580	2	Y	63	50	1			20
							69	9									
04	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3636	2	72	9	Y	65	74	1			11
05	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3676	2	47	9	Y	43	18	1			36
06	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3428	2	57	9	Y	52	74	1			14
07	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	3000	2	44	9	Y	40	51	1			3

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	51	1	1225	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
03	2107	N	814	-0-	-1293	-0-	45	1	701	2	Y	62	49	1			14
							68	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	704	2	67	9	Y	61	69	1			6
05	1395	N	768	-0-	-627	-0-	725	2	43	9	Y	39	17	1			28
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	760	2	54	9	Y	49	69	1			8
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	822	2	46	9	Y	42	50	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					3
03	731	N	347	-0-	-384	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					3
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			Y	-0-					3
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					3
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

02	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-					2
03	4228	X	2388	-0-	-1840	-0-	35	1	2353	2	Y	-0-					2
04	2100	X	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			Y	-0-					2
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					2
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

02	DLQ G-10		477	-0-	477	477	437	2	40	9	Y	36	41	1			4
03	909	N	432	-0-	-477	-0-	6	1	426	2	Y	-0-					4
04	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			Y	-0-					4
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					4
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					4
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					4

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	1513	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	2947	N	1433	-0-	-1514	-0-	20	1	1344	2	Y	63	50	1			18
							69	9									
04	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1356	2	67	9	Y	61	69	1			10
05	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	1309	2	44	9	Y	40	17	1			33
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1261	2	53	9	Y	48	69	1			12
07	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1297	2	46	9	Y	42	53	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

02	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-			4
03	6322	X	4300	-0-	-2022	-0-	62	1	4238	2	Y	-0-			4
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-			4
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-			4
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-			4
07	4216	X	3096	-0-	-1120	-0-	3096	2			Y	-0-			4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	209	N	193	-0-	-16	-0-	21	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

02	DLQ G-10		6410	-0-	6410	6410	6410	2			Y	-0-			4
03	11653	X	5243	-0-	-6410	-0-	76	1	5167	2	Y	-0-			4
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-			4
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-			4
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-			4
*07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	97	1	2335	2	Y	51	58	1			5
							56	9									
03	3000	N	2619	-0-	-381	2107	154	1	2417	2	Y	44	35	1			14
							48	9									
04	3000	N	2355	-0-	-645	1462	2308	2	47	9	Y	43	48	1			9
05	3100	N	2478	-0-	-622	840	2448	2	30	9	Y	27	12	1			24
06	3000	N	2374	-0-	-626	214	2337	2	37	9	Y	34	48	1			10
*07	2628	N	2414	-0-	-214	-0-	2382	2	32	9	Y	29	37	1			2

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

02	DLQ G-10		1447	-0-	1447	1447	1447	2			Y	-0-					9
03	2962	N	1515	-0-	-1447	-0-	22	1	1493	2	Y	-0-					9
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					9
05	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			Y	-0-					9
06	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			Y	-0-					9
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			Y	-0-					9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

02	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					10
03	1634	N	777	-0-	-857	-0-	11	1	766	2	Y	-0-					10
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	2			Y	-0-					10
05	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			Y	-0-					10
06	750	N	115	-0-	-635	-0-	115	2			Y	-0-					10
07	837	N	95	-0-	-742	-0-	95	2			Y	-0-					10

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

02	DLQ G-10		1891	-0-	1891	1891	261	1	1630	2	Y	-0-					156
03	3000	N	1997	-0-	-1003	888	205	1	1670	2	Y	111					267
							122	9									
04	2672	N	1784	-0-	-888	-0-	115	1	1669	2	Y	-0-					267
05	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	105	1	1436	2	Y	-0-					267
06	1890	N	1347	-0-	-543	-0-	27	1	1319	2	Y	1	185	1			83
							1	9									
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					83

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		719	-0-	719	719	719	2			Y	-0-					3
03	1446	N	727	-0-	-719	-0-	11	1	716	2	Y	-0-					3
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					3
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					3
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3
07	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	2			Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15022	X	3002	-0-	-12020	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
03	16058	X	2019	-0-	-14039	-0-	29	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	289	-0-	-291	-0-	281	2	8	9	N	7	169	1			185
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					185
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					185
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					185
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					185
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					185

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
02	13224	X	13026	-0-	-198	-0-	1552	1	11474	3	Y	-0-					359
03	14136	X	11719	-0-	-2417	-0-	1334	1	10385	3	Y	-0-					359
04	13680	X	11579	-0-	-2101	-0-	1340	1	10239	3	Y	-0-					359
05	13640	X	10284	-0-	-3356	-0-	1238	1	9046	3	Y	-0-					359
*06	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1768	1	12753	3	Y	-0-					359
*07	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1768	1	12753	3	Y	-0-					359

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	86	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108	1	593	3	Y	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	94	1	529	3	Y	-0-					-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					62
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	3	N	-0-					62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					62
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					62
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					62

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	173	1	5854	3	N	54	14	8			157
							59	9									
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	409	1	6190	3	N	62					219
							68	9									
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	345	1	5863	3	N	51	188	1	8	8	74
							56	9									
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	517	1	6232	3	N	3					77
							3	9									
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	504	1	5871	3	N	80	12	8			145
							88	9									
*07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	493	1	5157	3	N	19	4	8			160
							21	9									

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

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

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	448	-0-	-45	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					37
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	68	1	532	3	Y	-0-					37
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	3	Y	-0-					37
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-					37
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	-0-					37
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	70	1	506	3	Y	-0-					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					113
03	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1767	2	4	9	N	4					117
04	2040	N	2034	-0-	-6	-0-	2032	2	2	9	N	2					119
05	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1833	2	3	9	N	3					122
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1694	2	80	9	N	73					195
07	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2041	2	7	9	N	6					201

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3973	-0-	1073	1073	179	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2653	-0-	-447	626	121	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2575	-0-	-425	201	112	1	2463	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	97	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	95	1	2042	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
02	1392	N	445	-0-	-947	-0-	20	1	425	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	461	-0-	-1027	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	58	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	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
02	1073	N	1001	-0-	-72	-0-	45	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	46	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	43	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	40	1	888	2	N	-0-					-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	2	N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	2	N	-0-					-0-
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

02	348	N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	N	91	-0-	-269	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	44	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	46	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	2	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

02	2900	X	2641	-0-	-259	-0-	119	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	130	1	2715	2	N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	124	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	124	1	2786	2	N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					-0-
*07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

02	1392	N	1027	-0-	-365	-0-	292	1	733	2	N	2					90
							2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	393	1	1019	2	N	-0-					90
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	363	1	923	2	N	-0-					90
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	367	1	840	2	N	-0-					90
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	382	1	1012	2	N	8					98
							9	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	357	1	1006	2	N	19					117
							21	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	N	11	6	1	8	8	24
							12	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	806	2	N	6	3	1	3	8	24
							7	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	10	2	1	7	8	25
							11	9									
*05	868	N	797	-0-	-71	-0-	59	1	691	2	N	43	4	1	4	8	60
							47	9									
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	58	1	675	2	N	15	5	1	13	8	57
							17	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	898	2	N	13	11	8			59
							14	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	3	Y	-0-	5	1			167
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					167
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	3	Y	-0-					167
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	3	Y	-0-					167
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	836	3	Y	-0-					167
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	116	1	836	3	Y	-0-					167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

02	2204	N	2146	-0-	-58	-0-	256	1	1890	3	Y	-0-					105
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	235	1	1833	3	Y	-0-					105
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	226	1	1726	3	Y	-0-					105
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	220	1	1607	3	Y	-0-					105
*06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	324	1	2336	3	Y	-0-					105
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	324	1	2336	3	Y	-0-					105

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	3219	X	3087	-0-	-132	-0-	368	1	2719	3	Y	-0-	25	1			8
03	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	321	1	2497	3	Y	-0-					8
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	393	1	3004	3	Y	-0-					8
05	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	346	1	2528	3	Y	-0-					8
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	498	1	3589	3	Y	-0-					8
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	498	1	3589	3	Y	-0-					8

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
02	1827	X	1621	-0-	-206	-0-	193	1	1428	3	Y	-0-					77
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	202	1	1576	3	Y	-0-					77
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	127	1	973	3	Y	-0-					77
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	131	1	956	3	Y	-0-					77
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	198	1	1430	3	Y	-0-					77
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	198	1	1430	3	Y	2					79
							2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	X	1310	-0-	-633	-0-	156	1	1153	3	Y	1	2	1			78
							1	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	134	1	1045	3	Y	-0-					78
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	112	1	855	3	Y	-0-					78
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	762	3	Y	1					79
							1	9									
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	1006	3	Y	1					80
							1	9									
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	1006	3	Y	1					81
							1	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 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
02	2349	X	606	-0-	-1743	-0-	72	1	534	3	Y	-0-					62
03	2511	X	2449	-0-	-62	-0-	279	1	2170	3	Y	-0-					62
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					62
*05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	3	Y	-0-					62
*06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	462	1	3333	3	Y	-0-					62
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	462	1	3333	3	Y	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1364	3	Y	-0-	5	1			25
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	181	1	1412	3	Y	-0-					25
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	187	1	1429	3	Y	-0-					25
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	187	1	1365	3	Y	-0-					25
*06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2118	3	Y	-0-					25
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	294	1	2118	3	Y	-0-					25

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4930	X	2381	-0-	-2549	-0-	284	1	2097	3	Y	-0-	5	1			279
03	5270	X	17	-0-	-5253	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					279
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					279
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					279
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					279
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					279

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
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	968	1	7160	2	N	73					176
							80	9									
03	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	1477	1	11502	2	N	68	88	1			156
							75	9									
04	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1429	1	10923	2	N	52	88	1			120
							57	9									
*05	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	1604	1	11722	2	N	37	88	1			69
							41	9									
*06	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	2053	1	14805	2	N	69	88	1			50
							76	9									
*07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	2053	1	14805	2	N	37	85	1			2
							41	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	153	1	1134	3	Y	-0-	5	1			59
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	136	1	1056	3	Y	-0-					59
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	156	1	1190	3	Y	-0-					59
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	3	Y	-0-					59
*06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	257	1	1855	3	Y	-0-					59
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	257	1	1855	3	Y	-0-					59

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
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	585	-0-	-546	-0-	70	1	515	3	Y	-0-					35
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2023	-0-	-65	-0-	241	1	1782	3	Y	-0-					89
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	224	1	1745	3	Y	21	51	1			59
							23	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	218	1	1663	3	Y	12					71
							13	9									
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	185	1	1355	3	Y	46					117
							51	9									
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	291	1	2100	3	Y	37					154
							41	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	291	1	2100	3	Y	12	51	1			115
							13	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1806	-0-	-398	-0-	213	1	1573	3	Y	18	70	1			92
							20	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	198	1	1545	3	Y	2					94
							2	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	197	1	1507	3	Y	11					105
							12	9									
*05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	200	1	1463	3	Y	52					157
							57	9									
*06	3000	N	4205	-0-	1205	1205	509	1	3672	3	Y	22					179
							24	9									
*07	3100	N	4184	-0-	1084	2289	509	1	3672	3	Y	3					182
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	434	1	3206	3	Y	4					672
							4	9									
03	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	386	1	3006	3	Y	15	25	1			662
							17	9									
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	484	1	3700	3	Y	26					688
							29	9									
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	514	1	3753	3	Y	34					722
							37	9									
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	666	1	4806	3	Y	4	25	1			701
							4	9									
*07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	666	1	4806	3	Y	2					703
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	453	1	3352	3	Y	-0-					13
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	359	1	2794	3	Y	-0-					13
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	320	1	2445	3	Y	-0-					13
*05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	332	1	2425	3	Y	-0-					13
*06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	353	1	2544	3	Y	-0-					13
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	353	1	2544	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

02	3509	X	2526	-0-	-983	-0-	301	1	2225	3	Y	-0-					70
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	725	1	5644	3	Y	2					72
							2	9									
04	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	1149	1	8784	3	Y	2					74
							2	9									
*05	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	2045	1	14947	3	Y	8					82
							9	9									
*06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1124	1	8109	3	Y	3					85
							3	9									
*07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1124	1	8109	3	Y	2					87
							2	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 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
02	22185	X	12476	-0-	-9709	-0-	1485	1	10980	3	Y	10	39	1			80
							11	9									
03	23715	X	13816	-0-	-9899	-0-	1571	1	12236	3	Y	8					88
							9	9									
04	22950	X	9975	-0-	-12975	-0-	1154	1	8819	3	Y	2					90
							2	9									
05	18879	X	8167	-0-	-10712	-0-	982	1	7173	3	Y	11					101
							12	9									
06	12900	X	10762	-0-	-2138	-0-	1310	1	9446	3	Y	5					106
							6	9									
07	13826	X	10762	-0-	-3064	-0-	1310	1	9446	3	Y	5					111
							6	9									

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
02	4640	X	4128	-0-	-512	-0-	491	1	3629	3	Y	7	8	1			187
							8	9									
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	473	1	3685	3	Y	9	11	1			185
							10	9									
04	4800	X	3800	-0-	-1000	-0-	439	1	3355	3	Y	5					190
							6	9									
05	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	442	1	3230	3	Y	11					201
							12	9									
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	569	1	4105	3	Y	7	11	1			197
							8	9									
*07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	569	1	4105	3	Y	4					201
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	109	1	809	3	Y	8	31	1			44
							9	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	Y	5					49
							6	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	745	3	Y	2					51
							2	9									
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	9					60
							10	9									
*06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	Y	4					64
							4	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	Y	1					65
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3330	-0-	430	703	396	1	2928	3	Y	5	6	1			22
							6	9									
03	3100	N	2500	-0-	-600	103	284	1	2212	3	Y	4	6	1			20
							4	9									
04	2220	X	1980	-0-	-240	-0-	229	1	1750	3	Y	1					21
							1	9									
05	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	234	1	1713	3	Y	2					23
							2	9									
*06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	344	1	2484	3	Y	1	2	1			22
							1	9									
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	344	1	2484	3	Y	5					27
							6	9									

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
02	T. A.		155	-0-	155	155	18	1	133	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
03	T. A.		169	-0-	169	324	19	1	147	3	Y	3					3
							3	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	394	-0-	-244	-0-	47	1	347	3	Y	-0-					87
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	3	Y	-0-					87
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	3	Y	-0-					87
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-					87
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					87
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	246	-0-	-218	-0-	29	1	214	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	2					10
							2	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	665	3	Y	-0-					10
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	Y	-0-					10
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	130	1	939	3	Y	-0-					10
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	130	1	939	3	Y	1					11
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	85	1	626	3	Y	1	1	1			89
							1	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	823	3	Y	4	5	1			88
							4	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	113	1	866	3	Y	2					90
							2	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	Y	3					93
							3	9									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1458	3	Y	2	3	1			92
							2	9									
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1458	3	Y	2					94
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 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
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	192	1	1418	3	Y	-0-	5	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	3	Y	-0-					6
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	157	1	1150	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	53	-0-	-1455	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					73
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					73
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	602	3	Y	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	Y	-0-					7
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	3	Y	-0-					7
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	Y	-0-					7
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	3	Y	-0-					7
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	111	1	801	3	Y	-0-					7
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	111	1	801	3	Y	-0-					7

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	64	1	474	3	Y	44	43	1			19
							48	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	Y	54	60	1			13
							59	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	171	1			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					457
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					508
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					559

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

	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
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	751	1	5553	3	Y	20					40
							22	9									
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	642	1	4997	3	Y	18	25	1			33
							20	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	627	1	4790	3	Y	6	8	1			31
							7	9									
*05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	770	1	5624	3	Y	7	8	1			30
							8	9									
*06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	573	1	4129	3	Y	8	8	1			30
							9	9									
*07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	573	1	4129	3	Y	12					42
							13	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

	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
02	5771	X	5296	-0-	-475	-0-	619	1	4576	3	Y	92	90	1			77
							101	9									
03	6169	X	5345	-0-	-824	-0-	594	1	4629	3	Y	111	124	1			64
							122	9									
04	5970	X	5601	-0-	-369	-0-	633	1	4838	3	Y	118	182	1			-0-
							130	9									
*05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	814	1	5945	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
06	5490	X	4913	-0-	-577	-0-	582	1	4200	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
07	5673	X	4813	-0-	-860	-0-	582	1	4200	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

	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
02	3973	X	3319	-0-	-654	-0-	393	1	2905	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
03	4247	X	3357	-0-	-890	-0-	379	1	2953	3	Y	23	25	1			15
							25	9									
04	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	427	1	3267	3	Y	28	42	1			1
							31	9									
05	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	406	1	2965	3	Y	41	42	1			-0-
							45	9									
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	28	28	1			-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	18	18	1			-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2175	N	2143	-0-	-32	-0-	252	1	1860	3	N	28					145
							31	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	214	1	1665	3	N	23					168
							25	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	223	1	1708	3	N	27					195
							30	9									
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	235	1	1719	3	N	28					223
							31	9									
*06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	348	1	2506	3	N	28	177	1			74
							31	9									
*07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	348	1	2506	3	N	25					99
							28	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2204	-0-	-377	-0-	259	1	1917	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	287	1	2234	3	Y	31	34	1			9
							34	9									
04	3000	N	3319	-0-	319	319	379	1	2894	3	Y	42	34	1			17
							46	9									
*05	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	289	1	2111	3	Y	36	34	1			19
							40	9									
*06	3000	N	4347	-0-	1347	1347	526	1	3792	3	Y	26	12	1			33
							29	9									
*07	3100	N	4328	-0-	1228	2575	526	1	3792	3	Y	9	10	1			32
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	173	1	1281	3	Y	8					102
							9	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	157	1	1225	3	Y	3	4	1			101
							3	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	2	4	1			99
							2	9									
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	139	1	1019	3	Y	3	4	1			98
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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
02	2378	N	2377	-0-	-1	-0-	283	1	2094	3	Y	-0-					42
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2002	3	Y	21	51	1			12
							23	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	274	1	2095	3	Y	12					24
							13	9									
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	264	1	1926	3	Y	46					70
							51	9									
*06	3000	N	3232	-0-	232	232	389	1	2802	3	Y	37					107
							41	9									
*07	3100	N	3204	-0-	104	336	389	1	2802	3	Y	12	51	1			68
							13	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					197
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					197
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					197
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					197
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					197
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	N	5					202

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1038	-0-	-122	-0-	124	1	914	3	Y	-0-					144
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	111	1	867	3	Y	6	15	1			135
							7	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	855	3	Y	4					139
							4	9									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	103	1	755	3	Y	14					153
							15	9									
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	179	1	1291	3	Y	11					164
							12	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	179	1	1291	3	Y	4	15	1			153
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3506	-0-	-293	-0-	418	1	3088	3	Y	-0-					227
03	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	384	1	2990	3	Y	-0-					227
04	3930	X	3182	-0-	-748	-0-	368	1	2814	3	Y	-0-					227
05	3658	X	2587	-0-	-1071	-0-	311	1	2276	3	Y	-0-					227
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					227
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	2	1			2
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					2
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					2
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86360	X	7215	-0-	-79145	-0-	860	1	6355	3	Y	-0-					60
03	20863	X	11071	-0-	-9792	-0-	1260	1	9811	3	Y	-0-					60
04	20190	X	8739	-0-	-11451	-0-	1011	1	7725	3	Y	3					63
							3	9									
05	14818	X	7404	-0-	-7414	-0-	889	1	6500	3	Y	14					77
							15	9									
*06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1221	1	8802	3	Y	6					83
							7	9									
07	11067	X	10031	-0-	-1036	-0-	1221	1	8802	3	Y	7					90
							8	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	1508	1	11148	3	Y	60	58	1			81
							66	9									
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	1488	1	11586	3	Y	2	2	1			81
							2	9									
04	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	428	1	3268	3	Y	-0-					81
05	4960	X	3337	-0-	-1623	-0-	402	1	2935	3	Y	-0-					81
06	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	574	1	4139	3	Y	-0-					81
07	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	574	1	4139	3	Y	20	21	1			80
							22	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-					61
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-					61
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	-0-					61
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

02	928	N	636	-0-	-292	-0-	76	1	560	3	Y	-0-	5	1			30
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	104	1	811	3	Y	-0-					30
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	94	1	717	3	Y	-0-					30
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					30
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					30
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	258	1	1905	3	Y	33	33	1			42
							36	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	202	1	1571	3	Y	35	39	1			38
							39	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	203	1	1549	3	Y	-0-					38
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	3	Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	593	3	Y	25	25	1			52
							28	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	Y	31	34	1			49
							34	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	496	3	Y	28	44	1			33
							31	9									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	498	3	Y	24	44	1			13
							26	9									
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	544	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	75	1	544	3	Y	39	40	1			1
							43	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	848	1	6267	3	Y	49					85
							54	9									
03	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	758	1	5899	3	Y	28	39	1			74
							31	9									
04	7380	X	6791	-0-	-589	-0-	781	1	5968	3	Y	38	57	1			55
							42	9									
*05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	940	1	6870	3	Y	47	57	1			45
							52	9									
06	7410	X	1833	-0-	-5577	-0-	216	1	1555	3	Y	56	57	1			44
							62	9									
07	7657	X	1816	-0-	-5841	-0-	216	1	1555	3	Y	41					85
							45	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	5043	-0-	-235	-0-	594	1	4391	3	Y	53					65
							58	9									
03	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	541	1	4211	3	Y	62	86	1			41
							68	9									
04	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	569	1	4348	3	Y	39	59	1			21
							43	9									
05	5332	X	4472	-0-	-860	-0-	532	1	3887	3	Y	48	59	1			10
							53	9									
*06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	776	1	5595	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
*07	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	776	1	5595	3	Y	22					32
							24	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	656	3	Y	111	109	1			46
							122	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	134	150	1			30
							147	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	104	115	1			19
							114	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	668	3	Y	150	115	1			54
							165	9									
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	64	60	1			58
							70	9									
*07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2682	-0-	-305	-0-	317	1	2344	3	Y	19					337
							21	9									
03	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	288	1	2241	3	Y	72	116	1			293
							79	9									
04	3090	X	818	-0-	-2272	-0-	79	1	607	3	Y	120					413
							132	9									
05	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	277	1	2024	3	Y	158					571
							174	9									
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	20	116	1			475
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	24					499

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
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	85	1	625	3	Y	1	5	1			29
							1	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	1					30
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	3	Y	-0-					30
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	1					31
							1	9									
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	113	1	813	3	Y	-0-					31
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	113	1	813	3	Y	21					52
							23	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	N	1776	-0-	-51	-0-	199	1	1471	3	Y	96					124
							106	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	3	Y	21	51	1			94
							23	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	218	1	1663	3	Y	12					106
							13	9									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	210	1	1532	3	Y	46					152
							51	9									
*06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	356	1	2566	3	Y	37					189
							41	9									
*07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	356	1	2566	3	Y	12	51	1			150
							13	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	14	14	1			37
							15	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	17	19	1			35
							19	9									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	26	40	1			21
							29	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	Y	23	40	1			4
							25	9									
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	377	3	Y	22	26	1			-0-
							24	9									
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1042	-0-	-2	-0-	124	1	915	3	Y	3					81
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	118	1	915	3	Y	9	12	1			78
							10	9									
04	3000	N	8698	-0-	5698	5698	1005	1	7678	3	Y	14	20	1			72
							15	9									
*05	3100	N	1489	-0-	-1611	4087	177	1	1293	3	Y	17	20	1			69
							19	9									
*06	3000	N	1325	-0-	-1675	2412	159	1	1144	3	Y	20	20	1			69
							22	9									
*07	3100	N	1305	-0-	-1795	617	159	1	1144	3	Y	2					71
							2	9									

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
02	3364	X	2740	-0-	-624	-0-	2660	2	80	9	N	73					152
03	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	3241	2	75	9	N	68	88	1			132
04	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3242	2	54	9	N	49	84	1			97
05	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	1459	2	39	9	N	35	84	1			48
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3324	2	72	9	N	65	84	1			29
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3324	2	62	9	N	56	85	1			-0-

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
02	2900	N	5452	-0-	2552	4843	633	1	4680	3	Y	126	54	1			94
							139	9									
03	3100	N	17501	-0-	14401	19244	1988	1	15478	3	Y	32	35	1			91
							35	9									
04	3000	N	17257	-0-	14257	33501	1997	1	15259	3	Y	1	2	1			90
							1	9									
*05	48829	X	15328	-0-	-33501	-0-	1845	1	13482	3	Y	1	2	1			89
							1	9									
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	308	1	2221	3	Y	1	1	1			89
							1	9									
*07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	308	1	2221	3	Y	5	5	1			89
							6	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	196	1	1450	3	Y	7	7	1			36
							8	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	3	Y	7	8	1			35
							8	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

02	667	N	642	-0-	-25	-0-	75	1	552	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	73	1	565	3	Y	17	19	1			12
							19	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	586	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	75	1	551	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	118	1	851	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	118	1	851	3	Y	21	21	1			12
							23	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

02	493	N	463	-0-	-30	-0-	55	1	406	3	Y	2	8	1			32
							2	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	2					34
							2	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	72	1	550	3	Y	-0-					34
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	Y	2					36
							2	9									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	648	3	Y	1					37
							1	9									
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	90	1	648	3	Y	3					40
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

02	116	N	4	-0-	-112	-0-	3	1	1	3	N	-0-					59
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	70	1	83	3	N	-0-					59
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					59
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	62	3	N	35					94
							39	9									
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	22	1	31	3	N	7	1	8			100
							8	9									
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	49	3	N	9	2	8			107
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	215	245	1	54	8	43
							237	9									
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	35	1	500	3	Y	187					230
							206	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	168	344	1	26	8	28
							185	9									
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	456	3	18	9	Y	16					44
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	1	1	408	3	Y	18	3	8			59
							20	9									
07	775	N	567	-0-	-208	-0-	21	1	374	3	Y	156	34	8			181
							172	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	3	Y	-0-					30
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1215	3	Y	-0-					30
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	3	Y	-0-					30
05	1116	N	352	-0-	-764	-0-	352	3			Y	-0-					30
06	1260	N	571	-0-	-689	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					30
07	1147	N	798	-0-	-349	-0-	42	1	756	3	Y	-0-					30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

02	2697	X	640	-0-	-2057	-0-	466	1	174	9	Y	158	96	1	39	8	71
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	349	1	345	3	Y	61	96	1			36
							67	9									
04	930	X	801	-0-	-129	-0-	520	1	195	3	Y	78	83	1	12	8	19
							86	9									
05	961	X	638	-0-	-323	-0-	579	1	59	9	Y	54					73
06	930	X	622	-0-	-308	-0-	567	1	55	9	Y	50	8	8			115
07	775	X	576	-0-	-199	-0-	533	1	43	9	Y	39	9	8			145

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	362	-0-	-189	-0-	362	1			Y	-0-					-0-
03	1240	N	359	-0-	-881	-0-	150	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	513	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	172	-0-	-2618	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	394	-0-	-2306	-0-	15	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	571	1			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	15	1	251	3	Y	4	5	1	1	8	1
							4	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	4					5
							4	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	5	8	1	1	8	1
							6	9									
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					1
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					1
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	195	3	Y	4	1	8			4
							4	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7	-0-	7	15	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	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
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			18
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	-0-			18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	N	-0-			21
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			21
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			21
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			21
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	N	-0-			21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-	6	1	19	2	N	-0-					46
03	62	N	25	-0-	-37	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-					46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1587	-0-	-762	-0-	207	1	1029	2	N	319	301	1			30
							351	9									
03	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	244	1	1262	2	N	405	178	1			257
							446	9									
04	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	163	1	1084	2	N	208	260	1			205
							229	9									
05	1705	X	786	-0-	-919	-0-	82	1	676	2	N	25					230
							28	9									
06	1890	X	707	-0-	-1183	-0-	97	1	608	2	N	2	160	1			72
							2	9									
07	1953	X	294	-0-	-1659	-0-	43	1	251	2	N	-0-					72

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	108	-0-	108	108	25	1	83	2	N	-0-					33
04	14B2	EXT	101	-0-	101	209	22	1	79	2	N	-0-					33
05	14B2	EXT	110	-0-	110	319	25	1	85	2	N	-0-					33
06	490	X	171	-0-	-319	-0-	39	1	132	2	N	-0-					33
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					33

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

02	7308	X	6552	-0-	-756	-0-	1558	1	4948	2	N	42	55	1			52
							46	9									
03	7812	X	7300	-0-	-512	-0-	1669	1	5558	2	N	66	90	1			28
							73	9									
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1557	1	5701	2	N	44					72
							48	9									
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1661	1	5690	2	N	65					137
							72	9									
06	7050	X	6728	-0-	-322	-0-	1514	1	5169	2	N	41	138	1			40
							45	9									
07	7564	X	6801	-0-	-763	-0-	1530	1	5214	2	N	52	64	1			28
							57	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

02	4234	X	3458	-0-	-776	-0-	798	1	2535	2	N	114	100	1			89
							125	9									
03	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	825	1	2748	2	N	132	203	1			18
							145	9									
04	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	779	1	2851	2	N	101					119
							111	9									
05	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	794	1	2722	2	N	143					262
							157	9									
06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	748	1	2554	2	N	109	358	1			13
							120	9									
07	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	761	1	2594	2	N	147	76	1			84
							162	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

02	5365	X	4950	-0-	-415	-0-	1165	1	3699	2	N	78	81	1			45
							86	9									
03	5735	X	5489	-0-	-246	-0-	1252	1	4170	2	N	61	34	1			72
							67	9									
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	1225	1	4486	2	N	70	80	1			62
							77	9									
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1270	1	4353	2	N	38					100
							42	9									
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1221	1	4167	2	N	38	65	1			73
							42	9									
07	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	1254	1	4275	2	N	29	79	1			23
							32	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	563	1	1789	2	N	56	41	1			53
							62	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	594	1	1979	2	N	59	74	1			38
							65	9									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	561	1	2053	2	N	54	37	1			55
							59	9									
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	604	1	2069	2	N	52					107
							57	9									
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	579	1	1977	2	N	56	130	1			33
							62	9									
*07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	575	1	1961	2	N	42	45	1			30
							46	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

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

TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

02	DLQ G-10	58	-0-	58	183	58	2				Y	-0-					12
03	DLQ G-10	40	-0-	40	223	40	2				Y	-0-					12
04	DLQ G-10	94	-0-	94	317	94	2				Y	-0-					12
05	DLQ G-10	106	-0-	106	423	106	2				Y	-0-					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	423						Y	NO RPT					12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	423						Y	NO RPT					12

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	459	-0-	459	4997	459	2				Y	-0-					39
03	DLQ G-10	2387	-0-	2387	7384	2365	2	22	9		Y	20					59
04	DLQ G-10	1598	-0-	1598	8982	1597	2	1	9		Y	1					60
05	DLQ G-10	1322	-0-	1322	10304	1300	2	22	9		Y	20					80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10304						Y	NO RPT					80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10304						Y	NO RPT					80

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	4098	-0-	4098	19159	3949	2	149	9	Y	135					165
03	14B2	EXT	374	-0-	374	19533	368	2	6	9	Y	5					170
04	14B2	EXT	133	-0-	133	19666	121	2	12	9	Y	11					181
05	14B2	EXT	1148	-0-	1148	20814	1117	2	31	9	Y	28					209
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20814					Y	NO RPT					209
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20814					Y	NO RPT					209

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1086	-0-	1086	3096	1069	2	17	9	Y	15					99
03	DLQ G-10	287	-0-	287	3383	287	2			Y	-0-					99
04	DLQ G-10	757	-0-	757	4140	736	2	21	9	Y	19					118
05	DLQ G-10	554	-0-	554	4694	542	2	12	9	Y	11					129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4694					Y	NO RPT					129
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4694					Y	NO RPT					129

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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2443	X	-0-	-0-	-2443	-0-					N	-0-					61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	61	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2020 - P/A 05/07/20

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			3
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

02	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	4	1	9	N	1					123
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	150	4	1	9	N	1					124
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					124
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					124

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	54	1	2931	2	Y	595	500	1			216
						655	9									
03	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	54	1	2494	2	Y	461	629	1			48
						507	9									
04	3750 X	3159	-0-	-591	-0-	54	1	2491	2	Y	558	534	1			72
						614	9									
05	4061 X	3354	-0-	-707	-0-	54	1	2578	2	Y	656	672	1			56
						722	9									
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	54	1	2594	2	Y	689	628	1			117
						758	9									
07	3906 X	3142	-0-	-764	-0-	54	1	2380	2	Y	644	659	1			102
						708	9									

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	12	10	1	4
						13	9							
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	8	1	374	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	8	1	374	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	8	1	387	2	Y	22	22	1	2
						24	9							
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	8	1	357	2	Y	21	22	1	3
						23	9							

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	Y	129	110	1			43
							142	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	Y	100	138	1			5
							110	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	119	117	1			7
							131	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	Y	66	67	1			6
							73	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	Y	69	63	1			12
							76	9									
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	64	66	1			10
							70	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

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3505	R	3505	-0-	-0-	-0-	59	1	3224	2	Y	202	170	1			73
							222	9									
03	3782	#	2966	-0-	-816	-0-	59	1	2743	2	Y	149	214	1			8
							164	9									
04	3660	#	3004	-0-	-656	-0-	59	1	2740	2	Y	186	182	1			12
							205	9									
05	3751	#	3014	-0-	-737	-0-	59	1	2835	2	Y	109	112	1			9
							120	9									
06	3050		3040	-0-	-10	-0-	59	1	2854	2	Y	115	105	1			19
							127	9									
07	3131		2796	-0-	-335	-0-	59	1	2618	2	Y	108	110	1			17
							119	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	4495	X	1153	-0-	-3342	-0-	1065	2	88	9	N	80					147
03	930	X	868	-0-	-62	-0-	838	2	30	9	N	27					174
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					174
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					174
*06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	145	1			29
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					29

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	8729	X	6959	-0-	-1770	-0-	138	1	6661	3	N	145	189	1			75
							160	9									
03	9052	X	7408	-0-	-1644	-0-	148	1	7106	3	N	140					215
							154	9									
04	8760	X	6970	-0-	-1790	-0-	153	1	6668	3	N	135	188	1			162
							149	9									
05	8866	X	7028	-0-	-1838	-0-	158	1	6705	3	N	150	187	1			125
							165	9									
06	7830	X	6533	-0-	-1297	-0-	153	1	6244	3	N	124					249
							136	9									
07	7440	X	6687	-0-	-753	-0-	158	1	6261	3	N	244	309	1			184
							268	9									

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

02	8845	X	6624	-0-	-2221	-0-	16	1	6234	3	N	340	187	1			629
							374	9									
03	9269	X	6979	-0-	-2290	-0-	17	1	6617	3	N	314	743	1			200
							345	9									
04	8130	X	5261	-0-	-2869	-0-	18	1	4995	3	N	225	185	1			240
							248	9									
05	7533	X	4722	-0-	-2811	-0-	19	1	4703	3	N	-0-					240
06	6960	X	4909	-0-	-2051	-0-	18	1	4285	3	N	551	371	1			420
							606	9									
07	7068	X	5217	-0-	-1851	-0-	19	1	5014	3	N	167	370	1			217
							184	9									

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206

02	56424	X	56424	-0-	-0-	-0-	220	1	56118	3	N	78					191
							86	9									
03	57997	X	57997	-0-	-0-	-0-	235	1	57678	3	N	76	185	1			82
							84	9									
04	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	243	1	53961	3	N	67					149
							74	9									
05	54186	X	54186	-0-	-0-	-0-	251	1	53891	3	N	40					189
							44	9									
06	50638	X	50638	-0-	-0-	-0-	243	1	50314	3	N	74	186	1			77
							81	9									
*07	50371	X	50371	-0-	-0-	-0-	251	1	50106	3	N	13					90
							14	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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	3	N	10					52
							11	9									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-					52
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	N	-0-					52
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	64	1	489	3	N	-0-					52
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	-0-					52
07	589	N	338	-0-	-251	-0-	32	1	306	3	N	-0-					52

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
02	9541	X	8366	-0-	-1175	-0-	313	1	7843	3	N	191	184	1			402
							210	9									
03	10199	X	9159	-0-	-1040	-0-	365	1	8571	3	N	203	189	1			416
							223	9									
04	9150	X	8987	-0-	-163	-0-	336	1	8478	3	N	157	373	1			200
							173	9									
05	9455	X	9250	-0-	-205	-0-	373	1	8702	3	N	159					359
							175	9									
06	9030	X	8835	-0-	-195	-0-	399	1	8241	3	N	177	181	1			355
							195	9									
07	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	485	1	8204	3	N	126	188	1			293
							139	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	459	1	772	3	N	7					48
							8	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	477	1	646	3	N	3					51
							3	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	455	1	443	3	N	2					53
							2	9									
05	1209	N	989	-0-	-220	-0-	475	1	504	3	N	9					62
							10	9									
06	1080	N	934	-0-	-146	-0-	437	1	485	3	N	11					73
							12	9									
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	445	1	831	3	N	6					79
							7	9									

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
02	2378	X	1955	-0-	-423	-0-	74	1	1845	3	N	33					107
							36	9									
03	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	85	1	1995	3	N	40					147
							44	9									
04	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	82	1	2062	3	N	34					181
							37	9									
05	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	89	1	2076	3	N	30					211
							33	9									
06	2190	X	2012	-0-	-178	-0-	91	1	1891	3	N	27					238
							30	9									
07	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	116	1	1967	3	N	30					268
							33	9									

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
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1895	3	N	30	123	1			96
							33	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	99	1	1975	3	N	21					117
							23	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	93	1	1886	3	N	24					141
							26	9									
05	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	102	1	1907	3	N	55					196
							61	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1903	3	N	47					243
							52	9									
07	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	57	1	960	3	N	56	183	1			116
							62	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

02	3422	X	2982	-0-	-440	-0-	147	1	2823	3	N	11	192	1			57
							12	9									
03	3503	X	3350	-0-	-153	-0-	160	1	3190	3	N	-0-					57
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	138	1	2799	3	N	262	182	1			137
							288	9									
05	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	146	1	2738	3	N	127					264
							140	9									
06	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	143	1	2511	3	N	123	189	1			198
							135	9									
07	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	165	1	2805	3	N	108	182	1			124
							119	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

02	5800	X	4596	-0-	-1204	-0-	313	1	4200	3	N	75					256
							83	9									
03	6200	X	4964	-0-	-1236	-0-	306	1	4593	3	N	59	179	1			136
							65	9									
04	5880	X	4813	-0-	-1067	-0-	309	1	4441	3	N	57					193
							63	9									
05	5673	X	4652	-0-	-1021	-0-	536	1	4082	3	N	31					224
							34	9									
06	5490	X	4484	-0-	-1006	-0-	441	1	3979	3	N	58	188	1			94
							64	9									
07	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	438	1	4171	3	N	227					321
							250	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

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
02	2146	N	2145	-0-	-1	-0-	104	1	2000	3	N	37					141
							41	9									
03	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2230	3	N	33					174
							36	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	3	N	34					208
							37	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	124	1	2320	3	N	31	182	1			57
							34	9									
06	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	117	1	2068	3	N	17					74
							19	9									
07	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	113	1	1920	3	N	15					89
							17	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	3	N	65					114
							72	9									
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	3	N	35					149
							39	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	3	N	60					209
							66	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	116	1	2163	3	N	2					211
							2	9									
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2282	3	N	27					238
							30	9									
07	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	136	1	2301	3	N	52	181	1			109
							57	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	13					164
							14	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	N	15					179
							17	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	10					189
							11	9									
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	779	3	N	7					196
							8	9									
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	43	1	759	3	N	10					206
							11	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	46	1	785	3	N	12					218
							13	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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
02	2088	N	1992	-0-	-96	-0-	97	1	1849	3	N	42					273
							46	9									
03	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	97	1	1946	3	N	39	183	1			129
							43	9									
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	94	1	1904	3	N	27					156
							30	9									
05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	101	1	1886	3	N	8					164
							9	9									
06	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	102	1	1801	3	N	14					178
							15	9									
07	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	111	1	1886	3	N	28					206
							31	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. 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
02	7482	X	7413	-0-	-69	-0-	280	1	7001	3	N	120	188	1			101
							132	9									
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	325	1	7632	3	N	155					256
							171	9									
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	304	1	7668	3	N	178	372	1			62
							196	9									
05	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	336	1	7836	3	N	127					189
							140	9									
06	7980	X	7285	-0-	-695	-0-	330	1	6812	3	N	130	183	1			136
							143	9									
07	8432	X	7782	-0-	-650	-0-	427	1	7217	3	N	125	189	1			72
							138	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	10440	X	9125	-0-	-1315	-0-	338	1	8464	3	N	294	373	1			184
							323	9									
03	11160	X	9867	-0-	-1293	-0-	388	1	9105	3	N	340	183	1			341
							374	9									
04	10350	X	9853	-0-	-497	-0-	365	1	9199	3	N	263	187	1			417
							289	9									
05	10695	X	10127	-0-	-568	-0-	405	1	9448	3	N	249					666
							274	9									
06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	471	1	9733	3	N	250	563	1			353
							275	9									
07	10168	X	9794	-0-	-374	-0-	533	1	9018	3	N	221	377	1			197
							243	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	160	1	443	3	N	17					117
							19	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	172	1	472	3	N	15					132
							17	9									
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	98	1	214	3	N	15					147
							17	9									
05	651	N	318	-0-	-333	-0-	102	1	206	3	N	9					156
							10	9									
06	630	N	386	-0-	-244	-0-	140	1	224	3	N	20					176
							22	9									
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	98	1	180	3	N	23					199
							25	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	679	3	N	27					288
							30	9									
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	33	1	773	3	N	30					318
							33	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	798	3	N	34					352
							37	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	739	3	N	16					368
							18	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	19	184	1			203
							21	9									
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	48	1	815	3	N	-0-	179	1			24

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					60
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	19	1	389	3	N	-0-					60
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	22	1	443	3	N	-0-					60
05	620	N	490	-0-	-130	-0-	25	1	465	3	N	-0-					60
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					60
07	496	N	165	-0-	-331	-0-	9	1	156	3	N	-0-					60

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
02	3596	X	2823	-0-	-773	-0-	138	1	2642	3	N	39					132
							43	9									
03	3720	X	3296	-0-	-424	-0-	155	1	3097	3	N	40					172
							44	9									
04	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	152	1	3079	3	N	40					212
							44	9									
05	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	166	1	3108	3	N	35					247
							39	9									
06	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2797	3	N	28	176	1			99
							31	9									
07	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	166	1	2817	3	N	38					137
							42	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	61	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	118	1	2262	3	N	-0-					119
03	2883	X	2609	-0-	-274	-0-	124	1	2485	3	N	-0-					119
04	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	121	1	2443	3	N	-0-					119
05	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	129	1	2416	3	N	-0-					119
06	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	133	1	2343	3	N	31					150
							34	9									
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	3	N	49					199
							54	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	238	1	4561	3	N	52					166
							57	9									
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	247	1	4938	3	N	47					213
							52	9									
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	238	1	4814	3	N	46					259
							51	9									
05	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	255	1	4773	3	N	41					300
							45	9									
06	5070	X	4837	-0-	-233	-0-	258	1	4549	3	N	27	183	1			144
							30	9									
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	276	1	4691	3	N	39					183
							43	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4042	-0-	-859	-0-	153	1	3828	3	N	55	187	1			129
							61	9									
03	5022	X	2781	-0-	-2241	-0-	112	1	2630	3	N	35					164
							39	9									
04	4680	X	3578	-0-	-1102	-0-	135	1	3408	3	N	32					196
							35	9									
05	4526	X	3568	-0-	-958	-0-	145	1	3370	3	N	48					244
							53	9									
06	4170	X	2446	-0-	-1724	-0-	112	1	2308	3	N	24					268
							26	9									
07	4309	X	1669	-0-	-2640	-0-	93	1	1573	3	N	3					271
							3	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	925	-0-	-293	-0-	45	1	867	3	N	12					226
							13	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	21					247
							23	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	54	1	1088	3	N	32	190	1			89
							35	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	N	10					99
							11	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	3	N	10					109
							11	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	1124	3	N	20					129
							22	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3604	-0-	-659	-0-	136	1	3393	3	N	68					137
							75	9									
03	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	158	1	3706	3	N	59					196
							65	9									
04	4080	X	3437	-0-	-643	-0-	129	1	3257	3	N	46					242
							51	9									
05	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	156	1	3626	3	N	74					316
							81	9									
06	4020	X	3736	-0-	-284	-0-	170	1	3520	3	N	42	179	1			179
							46	9									
07	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	215	1	3642	3	N	52	184	1			47
							57	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	710	-0-	-15	-0-	35	1	675	3	N	-0-					189
03	1395	N	459	-0-	-936	-0-	22	1	437	3	N	-0-					189
04	1350	N	854	-0-	-496	-0-	40	1	814	3	N	-0-					189
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-					189
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-					189
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	44	1	749	3	N	-0-					189

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	5657	-0-	-2260	-0-	390	1	5236	3	N	28					241
							31	9									
03	7781	X	5655	-0-	-2126	-0-	348	1	5219	3	N	80	183	1			138
							88	9									
04	6990	X	5726	-0-	-1264	-0-	355	1	5112	3	N	235	182	1			191
							259	9									
05	6479	X	4948	-0-	-1531	-0-	571	1	4349	3	N	25					216
							28	9									
06	6270	X	4693	-0-	-1577	-0-	466	1	4207	3	N	18					234
							20	9									
07	6045	X	5215	-0-	-830	-0-	495	1	4720	3	N	-0-					234

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

02	5887	X	4245	-0-	-1642	-0-	208	1	3978	3	N	54					184
							59	9									
03	5828	X	3696	-0-	-2132	-0-	175	1	3493	3	N	25					209
							28	9									
04	5580	X	4661	-0-	-919	-0-	218	1	4415	3	N	25					234
							28	9									
05	5766	X	5207	-0-	-559	-0-	262	1	4893	3	N	47					281
							52	9									
06	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	241	1	4247	3	N	42	186	1			137
							46	9									
07	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	254	1	4303	3	N	22					159
							24	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2813	X	2579	-0-		-234	-0-	126	1	2410	3	N	39					104
								43	9									
03	2945	X	2152	-0-		-793	-0-	102	1	2030	3	N	18					122
								20	9									
04	2850	X	2444	-0-		-406	-0-	114	1	2295	3	N	32					154
								35	9									
05	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	158	1	2947	3	N	35					189
								39	9									
06	2670	X	2235	-0-		-435	-0-	119	1	2086	3	N	27					216
								30	9									
*07	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	172	1	2911	3	N	36	187	1			65
								40	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

02	31001	X	26244	-0-		-4757	-0-	1287	1	24656	3	N	274	189	1			236
								301	9									
03	31217	X	27126	-0-		-4091	-0-	1280	1	25569	3	N	252	187	1			301
								277	9									
04	30210	X	26306	-0-		-3904	-0-	1226	1	24785	3	N	268	365	1			204
								295	9									
05	29760	X	26414	-0-		-3346	-0-	1326	1	24799	3	N	263					467
								289	9									
06	27540	X	24731	-0-		-2809	-0-	1316	1	23166	3	N	226	183	1			510
								249	9									
07	28055	X	26399	-0-		-1656	-0-	1455	1	24692	3	N	229	374	1			365
								252	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

02	3219	X	2854	-0-		-365	-0-	196	1	2623	3	N	32					238
								35	9									
03	3441	X	2823	-0-		-618	-0-	174	1	2610	3	N	35					273
								39	9									
04	3330	X	2570	-0-		-760	-0-	160	1	2305	3	N	95	177	1			191
								105	9									
05	3286	X	2613	-0-		-673	-0-	301	1	2292	3	N	18					209
								20	9									
06	3030	X	2617	-0-		-413	-0-	258	1	2326	3	N	30					239
								33	9									
07	3038	X	2500	-0-		-538	-0-	234	1	2234	3	N	29					268
								32	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3158	-0-	-409	-0-	155	1	2972	3	N	28					217
							31	9									
03	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	159	1	3173	3	N	21					238
							23	9									
04	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	158	1	3197	3	N	73	186	1			125
							80	9									
05	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	177	1	3302	3	N	7					132
							8	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	182	1	3196	3	N	-0-					132
07	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	182	1	3084	3	N	22					154
							24	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	95	1	2383	3	N	90	185	1			126
							99	9									
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	108	1	2524	3	N	51					177
							56	9									
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1560	3	N	49					226
							54	9									
05	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	67	1	1559	3	N	42					268
							46	9									
06	1890	N	1184	-0-	-706	-0-	53	1	1095	3	N	33					301
							36	9									
07	1736	N	998	-0-	-738	-0-	54	1	911	3	N	30	179	1			152
							33	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-					55
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	31	1	617	3	N	5					60
							6	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	N	42					102
							46	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	50					152
							55	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	44					196
							48	9									
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	44	1	745	3	N	52					248
							57	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1901	-0-	-158	-0-	91	1	1744	3	N	60					166
							66	9									
03	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	91	1	1824	3	N	-0-					166
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	88	1	1776	3	N	-0-					166
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	95	1	1768	3	N	-0-					166
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	96	1	1691	3	N	-0-					166
07	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	98	1	1659	3	N	62					228
							68	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	3572	-0-	-3620	-0-	172	1	3295	3	N	95	187	1			167
							105	9									
03	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	345	1	6885	3	N	238	189	1			216
							262	9									
04	8010	X	7391	-0-	-619	-0-	338	1	6837	3	N	196	188	1			224
							216	9									
05	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	361	1	6745	3	N	225					449
							248	9									
06	8010	X	6942	-0-	-1068	-0-	360	1	6337	3	N	223	182	1			490
							245	9									
07	7626	X	5349	-0-	-2277	-0-	290	1	4919	3	N	127	190	1			427
							140	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	66	1	1263	3	N	52					169
							57	9									
03	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	84	1	1684	3	N	50					219
							55	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	59	187	1			91
							65	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	3	N	53					144
							58	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	3	N	35					179
							39	9									
07	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	87	1	1484	3	N	72					251
							79	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5109	-0-	-140	-0-	248	1	4753	3	N	98					182
							108	9									
03	6479	X	5594	-0-	-885	-0-	262	1	5226	3	N	96					278
							106	9									
04	6270	X	6027	-0-	-243	-0-	279	1	5646	3	N	93	189	1			182
							102	9									
05	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	279	1	5223	3	N	89					271
							98	9									
06	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	295	1	5191	3	N	66	188	1			149
							73	9									
07	6231	X	4011	-0-	-2220	-0-	219	1	3722	3	N	64					213
							70	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	1003	3	N	28					244
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	48 24	1 9	963	3	N	22					266
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	51 59	1 9	1032	3	N	54	191	1			129
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	52 31	1 9	964	3	N	28					157
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54 33	1 9	943	3	N	30					187
07	1147	N	810	-0-	-337	-0-	44 23	1 9	743	3	N	21					208

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996				N	NO RPT					-0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

02	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2			N	-0-				9
03	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-				9
04	270	N	156	-0-	-114	B	-0-	156	2			N	-0-				9
05	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-				9
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-				9
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT				9

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

02	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	54	1	435	2	Y	-0-				-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			Y	-0-				-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	55	1	501	2	Y	-0-				-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-				-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	3	1	591	2	Y	-0-				-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	3	1	586	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

02	174	N	165	-0-	-9	B	-0-	18	1	147	2	Y	-0-				1
03	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	2			Y	-0-				1
04	180	N	158	-0-	-22	B	-0-	16	1	142	2	Y	-0-				1
05	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	11	1	150	2	Y	-0-				1
06	150	N	146	-0-	-4	B	-0-	1	1	145	2	Y	-0-				1
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	1	1	134	2	Y	-0-				1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

02	5336	X	3706	-0-	-1630	B	-0-	409	1	3297	2	Y	-0-				10
03	5704	X	5637	-0-	-67	B	-0-	5637	2			Y	-0-				10
04	5520	X	3498	-0-	-2022	B	-0-	345	1	3153	2	Y	-0-				10
05	5998	X	5998	-0-	-0-	B	-0-	410	1	5588	2	Y	-0-				10
06	5460	X	5200	-0-	-260	B	-0-	26	1	5174	2	Y	-0-				10
07	5642	X	3139	-0-	-2503	B	-0-	16	1	3123	2	Y	-0-				10

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	2670	X	2670	-0-	-0- B	-0-	293	1	2359	2	Y	16					16
							18	9									
03	2604	X	1708	-0-	-896 B	-0-	1708	2			Y	-0-					16
04	2520	X	523	-0-	-1997 B	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					16
05	2852	X	2533	-0-	-319 B	-0-	173	1	2360	2	Y	-0-					16
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	63					79
07	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					79

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
02	1131	X	1012	-0-	-119 B	-0-	112	1	900	2	Y	-0-					8
03	1209	X	922	-0-	-287 B	-0-	922	2			Y	-0-					8
04	1110	X	1014	-0-	-96 B	-0-	100	1	914	2	Y	-0-					8
05	1147	X	1045	-0-	-102 B	-0-	71	1	974	2	Y	-0-					8
06	1110	X	795	-0-	-315 B	-0-	4	1	791	2	Y	-0-					8
07	1085	X	1055	-0-	-30 B	-0-	5	1	1050	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
02	725	N	648	-0-	-77 B	-0-	72	1	576	2	Y	-0-					8
03	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			Y	-0-					8
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	67	1	610	2	Y	-0-					8
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					8
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	4	1	713	2	Y	-0-					8
*07	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	3	1	684	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
02	638	N	593	-0-	-45 B	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					1
03	651	N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			Y	-0-					1
04	630	N	595	-0-	-35 B	-0-	59	1	536	2	Y	-0-					1
05	620	N	587	-0-	-33 B	-0-	40	1	547	2	Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	3	1	549	2	Y	-0-					1
07	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	3	1	547	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	1	1	244	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
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	52	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	49	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	36	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	435	2	Y	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	2	1	444	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
02	435	N	388	-0-	-47 B	-6871	43	1	345	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	352	-0-	-51 B	-6871	352	2			Y	-0-			-0-
04	450	N	406	-0-	-44 B	-6871	40	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	443	-0-	40 B	-6831	30	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	414	-0-	84 B	-6747	2	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	434	N	453	-0-	19 B	-6728	2	1	451	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	33	1	267	2	Y	-0-			1
03	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			Y	-0-			1
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	29	1	263	2	Y	-0-			1
05	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-			1
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	1	1	289	2	Y	-0-			1
07	310	N	248	-0-	-62 B	-0-	1	1	247	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	19	1	153	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	17	1	157	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	1	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	1	1	173	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

02	2320	N	2556	-0-	236 B	-82	282	1	2274	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2493	-0-	13 B	-69	2493	2			Y	-0-			-0-
04	2462	N	2531	-0-	69 B	-0-	250	1	2281	2	Y	-0-			-0-
05	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	174	1	2365	2	Y	-0-			-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	13	1	2547	2	Y	-0-			-0-
*07	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	13	1	2563	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	57	1	458	2	Y	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	52	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	553	-0-	-5 B	-0-	38	1	515	2	Y	-0-			-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	3	1	531	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	3	1	548	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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

02	1479	N	1458	-0-	-21 B	-0-	161	1	1297	2	Y	-0-			4
03	1550	N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	2			Y	-0-			4
04	1500	N	1419	-0-	-81 B	-0-	140	1	1279	2	Y	-0-			4
05	1550	N	1468	-0-	-82 B	-0-	100	1	1368	2	Y	-0-			4
06	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-			4
07	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	7	1	1429	2	Y	-0-			4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	512	-0-	-10 B	-33631	57	1	455	2	Y	-0-					1
03	527	N	493	-0-	-34 B	-33631	493	2			Y	-0-					1
04	510	N	495	-0-	-15 B	-33631	49	1	446	2	Y	-0-					1
05	558	N	533	-0-	-25 B	-33631	36	1	497	2	Y	-0-					1
06	480	N	398	-0-	-82 B	-33631	2	1	396	2	Y	-0-					1
07	527	N	520	-0-	-7 B	-33631	3	1	517	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2929	-0-	-0- B	-0-	323	1	2606	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	2			Y	-0-					2
04	2910	X	2743	-0-	-167 B	-0-	271	1	2472	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2737	-0-	-394 B	-0-	187	1	2550	2	Y	-0-					2
06	3030	X	2505	-0-	-525 B	-0-	13	1	2492	2	Y	-0-					2
07	3131	X	2524	-0-	-607 B	-0-	13	1	2511	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	127	1	1027	2	Y	-0-					2
03	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-					2
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-					2
05	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-					2
06	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-					2
*07	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	5	1	1085	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2104	-0-	-1086	-0-	645	1	1408	2	Y	46	87	1			44
							51	9									
03	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	675	1	1608	2	Y	46					90
							51	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	979	1	1794	2	Y	102	85	1			107
							112	9									
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1053	1	1854	2	Y	101	179	1			29
							111	9									
*06	2250	N	1906	-0-	-344	-0-	328	1	1503	2	Y	68	81	1			16
							75	9									
07	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	362	1	1636	2	Y	108	83	1			41
							119	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2504	-0-	-454	-0-	767	1	1675	2	Y	56	104	1			137
							62	9									
03	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	750	1	1788	2	Y	51					188
							56	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1104	1	2022	2	Y	116	96	1			208
							128	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1138	1	2004	2	Y	108	193	1			123
							119	9									
*06	2580	X	2326	-0-	-254	-0-	400	1	1836	2	Y	82	100	1	85	7	20
							90	9									
07	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	426	1	1927	2	Y	127	97	1			50
							140	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

02	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	1901	1	7702	2	Y	516	501	0	7	1	18
							9	4	568	9							
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1973	1	6939	2	Y	513	502	0	9	1	20
							11	4	564	9							
04	8700	X	8472	-0-	-228	-0-	1760	1	6139	2	Y	507	506	0	7	1	14
							15	4	558	9							
05	10881	X	8896	-0-	-1985	-0-	1643	1	6714	2	Y	476	475	0	4	1	11
							15	4	524	9							
06	10530	X	8926	-0-	-1604	-0-	1958	1	6465	2	Y	443	439	0			15
							16	4	487	9							
07	10881	X	9452	-0-	-1429	-0-	2068	1	6853	2	Y	464	464	0			15
							21	4	510	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	129	1	4580	2	Y	488	480	0	3	1	18
							6	4	537	9							
03	6417	X	5665	-0-	-752	-0-	135	1	4919	2	Y	545	536	0	5	1	22
							11	4	600	9							
04	6210	X	4933	-0-	-1277	-0-	115	1	4270	2	Y	485	489	0	4	1	14
							14	4	534	9							
05	6200	X	4886	-0-	-1314	-0-	108	1	4217	2	Y	499	499	0	2	1	12
							12	4	549	9							
06	5490	X	4878	-0-	-612	-0-	107	1	4173	2	Y	532	526	0			18
							13	4	585	9							
07	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	140	1	4946	2	Y	497	499	0			16
							18	4	547	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

02	T. A.		2373	-0-	2373	2373	91	1	1971	2	Y	273	267	0	1	1	16
							11	4	300	9							
03	T. A.		2581	-0-	2581	4954	101	1	2203	2	Y	236	231	0	2	1	19
							17	4	260	9							
04	7654	X	2700	-0-	-4954	-0-	134	1	2346	2	Y	178	181	0	2	1	14
							24	4	196	9							
05	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	186	1	2771	2	Y	163	165	0	1	1	11
							6	4	179	9							
06	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	172	1	2410	2	Y	113	116	0			8
							6	4	124	9							
07	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	139	1	2496	2	Y	112	110	0			10
							18	4	123	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	281	1	3412	2	Y	188	190	0	2	1	10
							6	4	207	9							
03	5983	X	3603	-0-	-2380	-0-	279	1	3132	2	Y	172	171	0	3	1	8
							3	4	189	9							
04	5130	X	3731	-0-	-1399	-0-	312	1	3194	2	Y	190	182	0	3	1	13
							16	4	209	9							
05	5301	X	4443	-0-	-858	-0-	402	1	3896	2	Y	126	130	0	2	1	7
							6	4	139	9							
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	476	1	4629	2	Y	67	69	0			5
							33	4	74	9							
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	392	1	4157	2	Y	55	56	0			4
							3	4	61	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
02	2900	N	1407	-0-	-1493	587	106	1	1220	2	Y	72	66	0	1	1	7
							2	4	79	9							
03	2115	N	1528	-0-	-587	-0-	121	1	1350	2	Y	38	41	0	1	1	3
							15	4	42	9							
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1424	2	Y	40	37	0	1	1	5
							55	4	44	9							
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1716	2	Y	63	63	0	1	1	4
							17	4	69	9							
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1777	2	Y	44	42	0			6
							26	4	48	9							
*07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	45	43	0			8
							28	4	50	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	148	143	0			5
							1	4	163	9							
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	11	16	0			-0-
							12	9									
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	172	167	0			5
							4	4	189	9							
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4815	-0-	4815	4815	241	1	4225	2	Y	282	256	0	4	1	22
							39	4	310	9							
05	T. A.		4811	-0-	4811	9626	287	1	4253	2	Y	239	243	0	2	1	16
							8	4	263	9							
06	T. A.		2740	-0-	2740	12366	168	1	2350	2	Y	195	197	0			14
							7	4	215	9							
07	T. A.		3442	-0-	3442	15808	160	1	2875	2	Y	340	323	0			31
							33	4	374	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

02	6119	X	4035	-0-	-2084	-0-	301	1	3644	2	N	76	74	0	3	1	4
							6	4	84	9							
03	5611	X	3427	-0-	-2184	-0-	275	1	3086	2	N	57	56	0	3	1	2
							3	4	63	9							
04	5340	X	4237	-0-	-1103	-0-	366	1	3745	2	N	98	90	0	4	1	6
							18	4	108	9							
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	455	1	4414	2	N	109	107	0	2	1	6
							7	4	120	9							
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	450	1	4372	2	N	123	120	0			9
							31	4	135	9							
*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	424	1	4498	2	N	137	135	0			11
							3	4	151	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
02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	2476	1	10029	2	Y	172	161	0	9	1	5
							6	4	189	9							
03	9982	X	7823	-0-	-2159	-0-	1693	1	5956	2	Y	153	145	0	7	1	6
							6	4	168	9							
04	12690	X	7113	-0-	-5577	-0-	1540	1	5372	2	Y	176	170	0	7	1	5
							7	4	194	9							
05	13578	X	4545	-0-	-9033	-0-	865	1	3535	2	Y	126	126	0	2	1	3
							6	4	139	9							
06	13140	X	1654	-0-	-11486	-0-	378	1	1249	2	Y	23	25	0			1
							2	4	25	9							
07	13578	X	4241	-0-	-9337	-0-	948	1	3142	2	Y	130	127	0			4
							8	4	143	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
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	162	1	5742	2	Y	461	451	0	5	1	17
							6	4	507	9							
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	175	1	6365	2	Y	482	474	0	6	1	19
							11	4	530	9							
04	6240	X	6010	-0-	-230	-0-	146	1	5411	2	Y	401	404	0	5	1	11
							12	4	441	9							
05	6603	X	3983	-0-	-2620	-0-	97	1	3776	2	Y	95	102	0	2	1	2
							5	4	105	9							
06	6390	X	4742	-0-	-1648	-0-	115	1	4455	2	Y	149	146	0			5
							8	4	164	9							
07	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	171	1	6041	2	Y	109	111	0			3
							10	4	120	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	254	1	9038	2	Y	259	254	0	7	1	9
							6	4	285	9							
03	12989	X	11677	-0-	-1312	-0-	297	1	10792	2	Y	523	501	0	11	1	20
							13	4	575	9							
04	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	313	1	11584	2	Y	652	643	0	11	1	18
							21	4	717	9							
05	12989	X	12684	-0-	-305	-0-	299	1	11701	2	Y	602	600	0	6	1	14
							22	4	662	9							
06	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	293	1	11385	2	Y	562	557	0			19
							24	4	618	9							
*07	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	384	1	13565	2	Y	526	529	0			16
							29	4	579	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
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	204	1	7240	2	Y	533	527	0	6	1	19
							8	4	586	9							
03	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	240	1	8710	2	Y	691	674	0	9	1	27
							14	4	760	9							
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	268	1	9896	2	Y	868	861	0	10	1	24
							25	4	955	9							
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	248	1	9724	2	Y	746	748	0	5	1	17
							22	4	821	9							
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	232	1	9014	2	Y	568	566	0			19
							21	4	625	9							
07	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	192	1	6778	2	Y	609	609	0			19
							23	4	670	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
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	169	1	6000	2	Y	659	648	0	5	1	24
							9	4	725	9							
03	7378	X	5398	-0-	-1980	-0-	121	1	4384	2	Y	799	787	0	4	1	32
							14	4	879	9							
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	138	1	5108	2	Y	537	549	0	5	1	15
							15	4	591	9							
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	192	1	7509	2	Y	483	483	0	4	1	11
							15	4	531	9							
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	212	1	8226	2	Y	445	441	0			15
							18	4	490	9							
*07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	189	1	6681	2	Y	373	376	0			12
							17	4	410	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
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	590	1	6806	2	Y	230	216	0	5	1	22
							13	4	253	9							
03	9734	X	4627	-0-	-5107	-0-	348	1	3870	2	Y	333	321	0	4	1	30
							43	4	366	9							
04	10830	X	3261	-0-	-7569	-0-	226	1	2557	2	Y	344	329	0	2	1	43
							100	4	378	9							
05	9300	X	3462	-0-	-5838	-0-	288	1	2896	2	Y	225	251	0	2	1	15
							30	4	248	9							
06	9000	X	3254	-0-	-5746	-0-	253	1	2726	2	Y	214	199	0			30
							40	4	235	9							
07	8184	X	2177	-0-	-6007	-0-	156	1	1732	2	Y	241	228	0			43
							24	4	265	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
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	103	1	3670	2	Y	438	433	0	3	1	16
							6	4	482	9							
03	10509	X	3440	-0-	-7069	-0-	81	1	2941	2	Y	374	372	0	3	1	15
							7	4	411	9							
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	238	1	8809	2	Y	489	481	0	9	1	14
							16	4	538	9							
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	124	1	4851	2	Y	479	479	0	3	1	11
							12	4	527	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	91	1	3529	2	Y	299	300	0			10
							9	4	329	9							
*07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	114	1	4033	2	Y	304	304	0			10
							12	4	334	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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	207	1	2515	2	Y	95	94	0	2	1	5
							5	4	105	9							
03	5487	X	2695	-0-	-2792	-0-	212	1	2381	2	Y	91	90	0	2	1	4
							2	4	100	9							
04	5310	X	4362	-0-	-948	-0-	367	1	3757	2	Y	199	185	0	4	1	14
							19	4	219	9							
05	5487	X	4426	-0-	-1061	-0-	401	1	3887	2	Y	120	125	0	2	1	7
							6	4	132	9							
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	429	1	4161	2	Y	145	141	0			11
							29	4	160	9							
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	439	1	4656	2	Y	163	161	0			13
							3	4	179	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	115	1	4103	2	Y	881	873	0	3	1	32
							11	4	969	9							
03	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	127	1	4629	2	Y	805	800	0	5	1	32
							15	4	886	9							
04	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	119	1	4390	2	Y	779	785	0	4	1	22
							20	4	857	9							
05	5828	X	5159	-0-	-669	-0-	108	1	4229	2	Y	733	736	0	2	1	17
							16	4	806	9							
06	5640	X	4700	-0-	-940	-0-	101	1	3913	2	Y	612	609	0			20
							13	4	673	9							
07	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	120	1	4227	2	Y	567	569	0			18
							18	4	624	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	340	1	7321	2	Y	418	405	0	5	1	24
							36	4	460	9							
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	291	1	6368	2	Y	363	352	0	6	1	29
							37	4	399	9							
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	341	1	5976	2	Y	287	288	0	6	1	22
							42	4	316	9							
05	8711	X	7426	-0-	-1285	-0-	448	1	6654	2	Y	284	284	0	3	1	19
							12	4	312	9							
06	8430	X	6023	-0-	-2407	-0-	381	1	5342	2	Y	260	261	0			18
							14	4	286	9							
07	8711	X	4302	-0-	-4409	-0-	213	1	3847	2	Y	192	193	0			17
							31	4	211	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	121	1	4309	2	Y	676	668	0	3	1	25
							9	4	744	9							
03	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	124	1	4498	2	Y	721	712	0	5	1	29
							13	4	793	9							
04	6360	X	4675	-0-	-1685	-0-	105	1	3860	2	Y	631	638	0	4	1	18
							16	4	694	9							
05	6572	X	4838	-0-	-1734	-0-	104	1	4064	2	Y	597	599	0	2	1	14
							13	4	657	9							
06	5370	X	4286	-0-	-1084	-0-	92	1	3586	2	Y	542	538	0			18
							12	4	596	9							
07	5549	X	3544	-0-	-2005	-0-	88	1	3118	2	Y	297	306	0			9
							11	4	327	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	109	1	3890	2	Y	770	759	0	3	1	28
							10	4	847	9							
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	123	1	4485	2	Y	879	867	0	5	1	35
							16	4	967	9							
04	5190	X	4264	-0-	-926	-0-	94	1	3477	2	Y	615	629	0	4	1	17
							16	4	677	9							
05	5363	X	4053	-0-	-1310	-0-	83	1	3254	2	Y	639	640	0	1	1	15
							13	4	703	9							
06	5190	X	3851	-0-	-1339	-0-	81	1	3162	2	Y	542	539	0			18
							12	4	596	9							
07	5363	X	2976	-0-	-2387	-0-	72	1	2564	2	Y	299	308	0			9
							11	4	329	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
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	116	1	4137	2	Y	798	790	0	3	1	29
							10	4	878	9							
03	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	118	1	4285	2	Y	847	838	0	4	1	34
							15	4	932	9							
04	5460	X	5069	-0-	-391	-0-	111	1	4111	2	Y	752	761	0	4	1	21
							20	4	827	9							
05	5642	X	4793	-0-	-849	-0-	100	1	3897	2	Y	711	713	0	2	1	17
							14	4	782	9							
06	5460	X	4362	-0-	-1098	-0-	92	1	3589	2	Y	607	604	0			20
							13	4	668	9							
07	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	110	1	3897	2	Y	514	518	0			16
							17	4	565	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
02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							6	4	7	9							
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	231	1	5048	2	Y	348	315	0	5	1	28
							31	4	383	9							
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	237	1	4162	2	Y	337	335	0	4	1	26
							46	4	371	9							
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	277	1	4116	2	Y	329	331	0	2	1	22
							9	4	362	9							
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	278	1	3895	2	Y	268	271	0			19
							11	4	295	9							
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	Y	234	232	0			21
							28	4	257	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 #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	208	1	4478	2	Y	537	518	0	3	1	32
							23	4	591	9							
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	160	1	3492	2	Y	242	251	0	4	1	19
							22	4	266	9							
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	182	1	3185	2	Y	177	179	0	3	1	14
							25	4	195	9							
05	5673	X	3647	-0-	-2026	-0-	212	1	3157	2	Y	245	240	0	2	1	17
							8	4	270	9							
06	5490	X	3516	-0-	-1974	-0-	220	1	3065	2	Y	203	206	0			14
							8	4	223	9							
07	5673	X	3390	-0-	-2283	-0-	166	1	2989	2	Y	190	187	0			17
							26	4	209	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	89	1	3139	2	Y	147	143	0	2	1	5
							2	4	162	9							
03	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	109	1	3950	2	Y	161	156	0	4	1	6
							4	4	177	9							
04	4500	X	3489	-0-	-1011	-0-	88	1	3267	2	Y	117	117	0	3	1	3
							5	4	129	9							
05	4650	X	2637	-0-	-2013	-0-	63	1	2484	2	Y	78	78	0	1	1	2
							4	4	86	9							
06	4110	X	2408	-0-	-1702	-0-	59	1	2290	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
07	4247	X	2657	-0-	-1590	-0-	72	1	2540	2	Y	37	38	0			1
							4	4	41	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2838	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							13	4	7	9							
03	1767	X	1007	-0-	-760	-0-	36	1	779	2	Y	165	151	0	1	1	13
							10	4	182	9							
04	1890	X	255	-0-	-1635	-0-	11	1	196	2	Y	39	49	0			3
							5	4	43	9							
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		385	-0-	385	385	31	1	339	2	Y	14	12	0	1	1	1
							15	9									
04	T. A.		1317	-0-	1317	1702	114	1	1166	2	Y	28	26	0	1	1	2
							6	4	31	9							
05	T. A.		5353	-0-	5353	7055	490	1	4747	2	Y	99	92	0	3	1	6
							7	4	109	9							
06	T. A.		6330	-0-	6330	13385	568	1	5519	2	Y	185	177	0			14
							39	4	204	9							
07	T. A.		3252	-0-	3252	16637	265	1	2814	2	Y	155	157	0			12
							2	4	171	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	250	1	2889	2	Y	194	184	0	2	1	19
							6	4	213	9							
03	8184	X	3959	-0-	-4225	-0-	307	1	3418	2	Y	178	177	0	4	1	16
							38	4	196	9							
04	6270	X	2566	-0-	-3704	-0-	190	1	2156	2	Y	124	123	0	2	1	15
							84	4	136	9							
05	6479	X	2422	-0-	-4057	-0-	210	1	2113	2	Y	71	80	0	1	1	5
							21	4	78	9							
06	6270	X	5398	-0-	-872	-0-	445	1	4798	2	Y	77	72	0			10
							70	4	85	9							
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	397	1	4431	2	Y	86	81	0			15
							60	4	95	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	389	1	4487	2	Y	538	501	0	3	1	54
							10	4	592	9							
03	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	409	1	4549	2	Y	300	323	0	4	1	27
							50	4	330	9							
04	5730	X	4323	-0-	-1407	-0-	319	1	3608	2	Y	233	228	0	3	1	29
							140	4	256	9							
05	5921	X	4872	-0-	-1049	-0-	423	1	4249	2	Y	144	161	0	2	1	10
							42	4	158	9							
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	578	1	6238	2	Y	366	324	0			52
							92	4	403	9							
*07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	728	1	8141	2	Y	399	381	0			70
							112	4	439	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	417	1	4816	2	Y	460	438	0	4	1	46
							11	4	506	9							
03	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	501	1	5570	2	Y	414	417	0	6	1	37
							61	4	455	9							
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	537	1	6087	2	Y	538	502	0	6	1	67
							238	4	592	9							
05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	585	1	5885	2	Y	425	460	0	3	1	29
							60	4	468	9							
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	556	1	6001	2	Y	481	442	0			68
							90	4	529	9							
*07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	671	1	7498	2	Y	539	512	0			95
							104	4	593	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	327	1	3969	2	Y	56	54	0	3	1	3
							7	4	62	9							
03	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	343	1	3852	2	Y	52	49	0	4	1	2
							4	4	57	9							
04	5670	X	3941	-0-	-1729	-0-	329	1	3366	2	Y	209	193	0	4	1	14
							16	4	230	9							
05	5177	X	3531	-0-	-1646	-0-	314	1	3040	2	Y	156	159	0	2	1	9
							5	4	172	9							
06	4920	X	4787	-0-	-133	-0-	436	1	4242	2	Y	72	76	0			5
							30	4	79	9							
07	4681	X	3773	-0-	-908	-0-	319	1	3380	2	Y	65	65	0			5
							2	4	72	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	387	1	4470	2	Y	272	248	0	3	1	27
							9	4	299	9							
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	312	1	3470	2	Y	257	258	0	3	1	23
							38	4	283	9							
04	4230	X	3773	-0-	-457	-0-	273	1	3094	2	Y	259	247	0	3	1	32
							121	4	285	9							
05	5518	X	3061	-0-	-2457	-0-	255	1	2569	2	Y	191	209	0	1	1	13
							27	4	210	9							
06	5340	X	3911	-0-	-1429	-0-	312	1	3364	2	Y	169	158	0			24
							49	4	186	9							
07	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	231	1	2578	2	Y	67	79	0			12
							35	4	74	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2488	2	Y	239	227	0	2	1	24
							5	4	263	9							
03	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	438	1	4869	2	Y	286	279	0	5	1	26
							53	4	315	9							
04	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	435	1	4926	2	Y	308	291	0	5	1	38
							192	4	339	9							
05	5487	X	2821	-0-	-2666	-0-	235	1	2368	2	Y	175	200	0	1	1	12
							25	4	193	9							
06	5490	X	3061	-0-	-2429	-0-	238	1	2567	2	Y	198	182	0			28
							38	4	218	9							
07	6076	X	3330	-0-	-2746	-0-	250	1	2793	2	Y	225	213	0			40
							39	4	248	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	2	Y	273	269	0	2	1	11
							15	4	300	9							
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	86	1	3292	2	Y	389	386	0	3	1	11
							12	4	428	9							
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	98	1	3536	2	Y	339	332	0	3	1	15
							12	4	373	9							
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	111	1	4195	2	Y	289	290	0	2	1	12
							34	4	318	9							
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	111	1	4128	2	Y	558	546	0			24
							33	4	614	9							
*07	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	417	1	11345	2	Y	669	659	0			34
							36	4	736	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	2	Y	325	320	0	2	1	13
							18	4	358	9							
03	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	101	1	3700	2	Y	169	173	0	4	1	5
							10	4	186	9							
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	115	1	4010	2	Y	191	184	0	4	1	8
							10	4	210	9							
05	4154	X	4115	-0-	-39	-0-	102	1	3769	2	Y	196	194	0	2	1	8
							28	4	216	9							
06	4020	X	3836	-0-	-184	-0-	100	1	3464	2	Y	228	226	0			10
							21	4	251	9							
07	4495	X	2547	-0-	-1948	-0-	76	1	2185	2	Y	250	247	0			13
							11	4	275	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 #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	N	706	-0-	-1779	-0-	19	1	667	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
03	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	52	1	1888	2	Y	44	41	0	2	1	2
							2	4	48	9							
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	52	1	1917	2	Y	114	111	0	2	1	3
							4	4	125	9							
05	3100	N	3496	-0-	396	396	81	1	3188	2	Y	200	196	0	2	1	5
							7	4	220	9							
06	3000	N	5143	-0-	2143	2539	122	1	4714	2	Y	270	266	0			9
							10	4	297	9							
*07	3100	N	2267	-0-	-833	1706	58	1	2054	2	Y	135	140	0			4
							6	4	149	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	76	1	2675	2	Y	122	120	0	2	1	4
							2	4	134	9							
03	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	60	1	2195	2	Y	301	291	0	2	1	12
							6	4	331	9							
04	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	54	1	1993	2	Y	215	219	0	2	1	6
							6	4	237	9							
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	66	1	2577	2	Y	181	182	0	1	1	4
							5	4	199	9							
06	2670	X	1849	-0-	-821	-0-	45	1	1745	2	Y	51	53	0			2
							3	4	56	9							
07	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	56	1	1989	2	Y	56	56	0			2
							4	4	62	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
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	65	64	0	2	1	3
							3	4	72	9							
03	4526	X	2215	-0-	-2311	-0-	174	1	1961	2	Y	71	69	0	2	1	3
							2	4	78	9							
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	351	1	3591	2	Y	224	209	0	3	1	15
							18	4	246	9							
05	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	335	1	3243	2	Y	164	167	0	2	1	10
							5	4	180	9							
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	351	1	3415	2	Y	92	95	0			7
							24	4	101	9							
07	4340	X	3428	-0-	-912	-0-	282	1	2986	2	Y	144	140	0			11
							2	4	158	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
02	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	465	1	16522	2	Y	1030	1008	0	12	1	37
							16	4	1133	9							
03	21390	X	20200	-0-	-1190	-0-	509	1	18503	2	Y	1057	1034	0	18	1	42
							25	4	1163	9							
04	20700	X	19181	-0-	-1519	-0-	480	1	17781	2	Y	810	812	0	18	1	22
							29	4	891	9							
05	21080	X	18017	-0-	-3063	-0-	426	1	16684	2	Y	797	793	0	8	1	18
							30	4	877	9							
06	19950	X	17274	-0-	-2676	-0-	419	1	16273	2	Y	501	503	0			16
							31	4	551	9							
07	20212	X	18325	-0-	-1887	-0-	485	1	17168	2	Y	578	576	0			18
							36	4	636	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	92	1	2371	2	Y	209	204	0	2	1	8
							12	4	230	9							
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	128	1	4694	2	Y	261	257	0	5	1	7
							13	4	287	9							
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	73	1	2662	2	Y	281	273	0	3	1	12
							10	4	309	9							
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	70	1	2801	2	Y	335	331	0	2	1	14
							27	4	369	9							
06	3150	X	285	-0-	-2865	-0-	6	1	237	2	Y	36	48	0			2
							2	4	40	9							
07	3255	X	1663	-0-	-1592	-0-	46	1	1379	2	Y	208	199	0			11
							9	4	229	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	205	1	2362	2	Y	367	381	0	2	1	37
							5	4	404	9							
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	287	1	3192	2	Y	621	598	0	3	1	57
							37	4	683	9							
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	282	1	3196	2	Y	770	727	0	3	1	97
							127	4	847	9							
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	431	1	4337	2	Y	772	813	0	2	1	54
							46	4	849	9							
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	315	1	3396	2	Y	499	482	0			71
							51	4	549	9							
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	349	1	3893	2	Y	299	317	0			53
							53	4	329	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	168	1	5986	2	Y	567	560	0	4	1	21
							8	4	624	9							
03	11067	X	7582	-0-	-3485	-0-	188	1	6814	2	Y	517	510	0	7	1	21
							11	4	569	9							
04	10710	X	5796	-0-	-4914	-0-	145	1	5360	2	Y	256	265	0	5	1	7
							9	4	282	9							
05	11067	X	5851	-0-	-5216	-0-	142	1	5533	2	Y	153	154	0	3	1	3
							8	4	168	9							
06	9930	X	7107	-0-	-2823	-0-	175	1	6813	2	Y	97	97	0			3
							12	4	107	9							
*07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	213	1	7519	2	Y	102	102	0			3
							11	4	112	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	179	1	6384	2	Y	207	204	0	5	1	7
							5	4	228	9							
03	8649	X	6455	-0-	-2194	-0-	168	1	6091	2	Y	174	168	0	6	1	7
							5	4	191	9							
04	8370	X	1882	-0-	-6488	-0-	47	1	1729	2	Y	94	96	0	2	1	3
							3	4	103	9							
05	8649	X	2412	-0-	-6237	-0-	57	1	2234	2	Y	106	106	0	1	1	2
							4	4	117	9							
06	8130	X	1659	-0-	-6471	-0-	38	1	1479	2	Y	125	123	0			4
							4	4	138	9							
07	7254	X	3450	-0-	-3804	-0-	84	1	2981	2	Y	339	332	0			11
							12	4	373	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	86	1	3062	2	Y	313	305	0	2	1	11
							4	4	344	9							
03	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	87	1	3174	2	Y	297	293	0	3	1	12
							6	4	327	9							
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	130	1	4799	2	Y	304	302	0	5	1	9
							9	4	334	9							
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	122	1	4772	2	Y	50	56	0	2	1	1
							6	4	55	9							
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	125	1	4841	2	Y	286	278	0			9
							11	4	315	9							
*07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	124	1	4385	2	Y	303	302	0			10
							13	4	333	9							

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
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2580	2	Y	117	114	0	2	1	4
							2	4	129	9							
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	87	1	3181	2	Y	193	186	0	3	1	8
							5	4	212	9							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	141	1	5230	2	Y	271	266	0	5	1	8
							9	4	298	9							
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	128	1	5009	2	Y	278	278	0	2	1	6
							10	4	306	9							
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	96	1	3727	2	Y	238	236	0			8
							9	4	262	9							
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	95	1	3364	2	Y	257	257	0			8
							10	4	283	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
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3453	2	Y	335	328	0	2	1	12
							4	4	369	9							
03	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	102	1	3704	2	Y	362	356	0	4	1	14
							7	4	398	9							
04	4020	X	3158	-0-	-862	-0-	75	1	2787	2	Y	262	267	0	2	1	7
							8	4	288	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	102	1	4013	2	Y	229	229	0	2	1	5
							8	4	252	9							
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1	4201	2	Y	235	232	0			8
							9	4	259	9							
07	4185	X	2985	-0-	-1200	-0-	76	1	2652	2	Y	226	227	0			7
							8	4	249	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
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	109	1	3862	2	Y	209	208	0	3	1	7
							3	4	230	9							
03	4774	X	4698	-0-	-76	-0-	120	1	4331	2	Y	220	214	0	4	1	9
							5	4	242	9							
04	4620	X	4478	-0-	-142	-0-	112	1	4130	2	Y	208	207	0	4	1	6
							7	4	229	9							
05	4774	X	4076	-0-	-698	-0-	94	1	3666	2	Y	280	278	0	2	1	6
							8	4	308	9							
06	4560	X	4010	-0-	-550	-0-	94	1	3658	2	Y	226	225	0			7
							9	4	249	9							
07	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	87	1	3060	2	Y	207	208	0			6
							8	4	228	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	96	1	3398	2	Y	503	488	0	3	1	18
							6	4	553	9							
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	98	1	3575	2	Y	417	415	0	3	1	17
							8	4	459	9							
04	3930	X	2913	-0-	-1017	-0-	68	1	2550	2	Y	261	269	0	2	1	7
							8	4	287	9							
05	4061	X	2806	-0-	-1255	-0-	61	1	2407	2	Y	300	299	0	1	1	7
							8	4	330	9							
06	3930	X	3384	-0-	-546	-0-	77	1	2991	2	Y	280	278	0			9
							8	4	308	9							
07	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	84	1	2973	2	Y	245	246	0			8
							10	4	270	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	341	1	4137	2	Y	133	131	0	3	1	7
							7	4	146	9							
03	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	374	1	4206	2	Y	101	100	0	4	1	4
							5	4	111	9							
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	453	1	4632	2	Y	70	65	0	5	1	4
							22	4	77	9							
05	4960	X	4875	-0-	-85	-0-	444	1	4304	2	Y	109	105	0	2	1	6
							7	4	120	9							
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	534	1	5193	2	Y	92	91	0			7
							37	4	101	9							
07	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	392	1	4155	2	Y	79	80	0			6
							3	4	87	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	354	1	4292	2	Y	263	262	0	3	1	14
							7	4	289	9							
03	7998	X	5384	-0-	-2614	-0-	416	1	4680	2	Y	257	255	0	5	1	11
							5	4	283	9							
04	7530	X	6893	-0-	-637	-0-	590	1	6033	2	Y	219	209	0	6	1	15
							29	4	241	9							
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	652	1	6317	2	Y	216	215	0	3	1	13
							10	4	238	9							
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	534	1	5196	2	Y	161	162	0			12
							37	4	177	9							
07	7130	X	5669	-0-	-1461	-0-	476	1	5045	2	Y	132	134	0			10
							3	4	145	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	648	1	7867	2	Y	360	357	0	6	1	18
							14	4	396	9							
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7579	2	Y	274	273	0	7	1	12
							8	4	301	9							
04	10020	X	7648	-0-	-2372	-0-	665	1	6804	2	Y	133	129	0	7	1	9
							33	4	146	9							
05	10354	X	7963	-0-	-2391	-0-	727	1	7047	2	Y	162	158	0	4	1	9
							11	4	178	9							
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	948	1	9214	2	Y	103	105	0			7
							65	4	113	9							
07	9548	X	7866	-0-	-1682	-0-	672	1	7114	2	Y	69	71	0			5
							4	4	76	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

02	T. A.		5214	-0-	5214	5214	127	1	4510	2	Y	518	512	0	3	1	19
							7	4	570	9							
03	T. A.		3673	-0-	3673	8887	89	1	3227	2	Y	319	322	0	3	1	13
							6	4	351	9							
04	10620	X	1733	-0-	-8887	-0-	44	1	1614	2	Y	66	75	0	2	1	2
							2	4	73	9							
05	5363	X	2509	-0-	-2854	-0-	59	1	2315	2	Y	119	117	0	1	1	3
							4	4	131	9							
06	5190	X	2160	-0-	-3030	-0-	47	1	1812	2	Y	268	262	0			9
							6	4	295	9							
07	5363	X	2113	-0-	-3250	-0-	53	1	1864	2	Y	173	177	0			5
							6	4	190	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	101	1	3583	2	Y	112	108	0	3	1	4
							2	4	123	9							
03	6169	X	4228	-0-	-1941	-0-	109	1	3951	2	Y	149	143	0	4	1	6
							4	4	164	9							
04	5970	X	5671	-0-	-299	-0-	143	1	5282	2	Y	216	211	0	5	1	6
							8	4	238	9							
05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	128	1	5000	2	Y	180	179	0	3	1	4
							8	4	198	9							
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	135	1	5232	2	Y	160	159	0			5
							10	4	176	9							
07	5859	X	4315	-0-	-1544	-0-	113	1	4013	2	Y	164	164	0			5
							9	4	180	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	265	1	3220	2	Y	104	103	0	2	1	5
							6	4	114	9							
03	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	307	1	3453	2	Y	101	99	0	3	1	4
							4	4	111	9							
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	350	1	3575	2	Y	142	133	0	3	1	10
							17	4	156	9							
05	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	368	1	3566	2	Y	137	137	0	2	1	8
							6	4	151	9							
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	373	1	3622	2	Y	158	154	0			12
							25	4	174	9							
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	466	1	4937	2	Y	93	98	0			7
							3	4	102	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 #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	358	1	4343	2	Y	160	157	0	3	1	8
							8	4	176	9							
03	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	333	1	3749	2	Y	140	138	0	4	1	6
							4	4	154	9							
04	5190	X	2284	-0-	-2906	-0-	200	1	2049	2	Y	23	26	0	2	1	1
							10	4	25	9							
05	5363	X	4051	-0-	-1312	-0-	369	1	3577	2	Y	90	84	0	2	1	5
							6	4	99	9							
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	550	1	5348	2	Y	55	56	0			4
							38	4	61	9							
07	5208	X	3588	-0-	-1620	-0-	305	1	3231	2	Y	45	46	0			3
							2	4	50	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	382	1	4638	2	Y	154	150	0	4	1	8
							9	4	169	9							
03	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	407	1	4575	2	Y	159	155	0	5	1	7
							5	4	175	9							
04	5820	X	3473	-0-	-2347	-0-	301	1	3079	2	Y	71	70	0	3	1	5
							15	4	78	9							
05	6014	X	4657	-0-	-1357	-0-	424	1	4110	2	Y	105	102	0	2	1	6
							7	4	116	9							
06	5730	X	5687	-0-	-43	-0-	520	1	5045	2	Y	79	79	0			6
							35	4	87	9							
07	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	463	1	4911	2	Y	34	38	0			2
							3	4	37	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	39	1	1371	2	Y	20	19	0	1	1	1
							22	9									
03	3565	X	34	-0-	-3531	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	1314	1	5323	2	Y	467	460	0	5	1	17
							7	4	514	9							
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1572	1	5528	2	Y	602	588	0	7	1	24
							12	4	662	9							
04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1464	1	5108	2	Y	695	693	0	6	1	20
							19	4	765	9							
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1331	1	5436	2	Y	578	582	0	3	1	13
							15	4	636	9							
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1784	1	5891	2	Y	524	520	0			17
							16	4	576	9							
*07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1408	1	4665	2	Y	492	494	0			15
							18	4	541	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	101	1	3607	2	Y	149	147	0	3	1	5
							3	4	164	9							
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	136	1	4954	2	Y	93	90	0	5	1	3
							4	4	102	9							
04	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	141	1	5218	2	Y	87	83	0	5	1	2
							5	4	96	9							
05	6231	X	5201	-0-	-1030	-0-	127	1	4989	2	Y	71	69	0	2	1	2
							7	4	78	9							
06	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	116	1	4490	2	Y	45	46	0			1
							7	4	50	9							
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	145	1	5102	2	Y	57	56	0			2
							7	4	63	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	108	1	3857	2	Y	89	86	0	3	1	3
							3	4	98	9							
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	134	1	4877	2	Y	44	41	0	5	1	1
							3	4	48	9							
04	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	113	1	4167	2	Y	74	69	0	4	1	2
							4	4	81	9							
05	5053	X	3880	-0-	-1173	-0-	95	1	3727	2	Y	48	47	0	2	1	1
							5	4	53	9							
06	4890	X	4110	-0-	-780	-0-	101	1	3912	2	Y	82	80	0			3
							7	4	90	9							
07	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	126	1	4452	2	Y	61	62	0			2
							7	4	67	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
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1165	1	4719	2	Y	427	420	0	4	1	15
							6	4	470	9							
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1329	1	4673	2	Y	292	290	0	6	1	11
							7	4	321	9							
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1164	1	4062	2	Y	306	303	0	5	1	9
							10	4	337	9							
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1179	1	4817	2	Y	293	292	0	3	1	7
							10	4	322	9							
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	1096	1	3620	2	Y	235	234	0			8
							9	4	259	9							
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1223	1	4051	2	Y	291	290	0			9
							12	4	320	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
02	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1600	1	6482	2	Y	313	307	0	6	1	11
							6	4	344	9							
03	11780	X	7655	-0-	-4125	-0-	1578	1	5550	2	Y	470	455	0	7	1	19
							10	4	517	9							
04	11400	X	7810	-0-	-3590	-0-	1606	1	5602	2	Y	533	530	0	7	1	15
							16	4	586	9							
05	11780	X	9328	-0-	-2452	-0-	1690	1	6904	2	Y	651	647	0	4	1	15
							18	4	716	9							
06	11400	X	5842	-0-	-5558	-0-	1247	1	4118	2	Y	423	424	0			14
							12	4	465	9							
07	9021	X	5441	-0-	-3580	-0-	1162	1	3851	2	Y	375	377	0			12
							15	4	413	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 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
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	1144	1	4633	2	Y	372	363	0	4	1	13
							5	4	409	9							
03	16740	X	5567	-0-	-11173	-0-	1114	1	3918	2	Y	478	467	0	5	1	19
							9	4	526	9							
04	16200	X	6303	-0-	-9897	-0-	1268	1	4423	2	Y	543	542	0	5	1	15
							15	4	597	9							
05	16740	X	6815	-0-	-9925	-0-	1236	1	5052	2	Y	467	468	0	3	1	11
							13	4	514	9							
06	9240	X	6625	-0-	-2615	-0-	1398	1	4617	2	Y	542	535	0			18
							14	4	596	9							
*07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	1740	1	5765	2	Y	835	827	0			26
							28	4	919	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	1485	1	6016	2	Y	965	942	0	5	1	35
							12	4	1062	9							
03	11873	X	9763	-0-	-2110	-0-	1967	1	6916	2	Y	786	782	0	8	1	31
							15	4	865	9							
04	11610	X	8502	-0-	-3108	-0-	1764	1	6152	2	Y	519	528	0	7	1	15
							15	4	571	9							
05	11997	X	11446	-0-	-551	-0-	2079	1	8496	2	Y	772	764	0	5	1	18
							22	4	849	9							
06	11610	X	11054	-0-	-556	-0-	2412	1	7966	2	Y	595	593	0			20
							21	4	655	9							
*07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	2185	1	7239	2	Y	547	550	0			17
							23	4	602	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
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	1419	1	5747	2	Y	416	408	0	5	1	15
							6	4	458	9							
03	8587	X	7940	-0-	-647	-0-	1658	1	5830	2	Y	403	395	0	7	1	16
							9	4	443	9							
04	8310	X	5916	-0-	-2394	-0-	1283	1	4474	2	Y	139	146	0	5	1	4
							6	4	153	9							
05	8587	X	6464	-0-	-2123	-0-	1222	1	4994	2	Y	217	213	0	3	1	5
							9	4	239	9							
06	8310	X	6603	-0-	-1707	-0-	1424	1	4703	2	Y	421	412	0			14
							13	4	463	9							
07	8153	X	5742	-0-	-2411	-0-	1238	1	4101	2	Y	354	357	0			11
							14	4	389	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
02	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	1977	1	8008	2	Y	875	865	0	7	1	32
							12	4	963	9							
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	2266	1	7968	2	Y	704	698	0	10	1	28
							15	4	774	9							
04	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	3107	1	10836	2	Y	552	552	0	13	1	15
							19	4	607	9							
05	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	2784	1	11374	2	Y	596	590	0	7	1	14
							22	4	656	9							
06	12540	X	9117	-0-	-3423	-0-	2002	1	6611	2	Y	444	443	0			15
							16	4	488	9							
07	12958	X	7196	-0-	-5762	-0-	1587	1	5257	2	Y	306	311	0			10
							15	4	337	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	2534	1	10264	2	Y	738	724	0	10	1	26
							11	4	812	9							
03	12152	X	10544	-0-	-1608	-0-	2217	1	7797	2	Y	472	471	0	9	1	18
							11	4	519	9							
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	2208	1	7701	2	Y	396	393	0	10	1	11
							13	4	436	9							
05	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	3132	1	12797	2	Y	638	626	0	8	1	15
							25	4	702	9							
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	2116	1	6987	2	Y	192	201	0			6
							14	4	211	9							
*07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	2334	1	7730	2	Y	312	308	0			10
							18	4	343	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	2859	2	Y	389	377	0	3	1	14
							5	4	428	9							
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	959	1	3374	2	Y	352	348	0	4	1	14
							7	4	387	9							
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	1218	1	4247	2	Y	246	248	0	5	1	7
							8	4	271	9							
05	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	796	1	3251	2	Y	168	169	0	2	1	4
							6	4	185	9							
06	4500	X	2510	-0-	-1990	-0-	549	1	1814	2	Y	129	129	0			4
							5	4	142	9							
*07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1345	1	4458	2	Y	218	215	0			7
							12	4	240	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
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1444	1	5850	2	Y	448	452	0	5	1	16
							7	4	493	9							
03	11563	X	11369	-0-	-194	-0-	2371	1	8337	2	Y	589	572	0	10	1	23
							13	4	648	9							
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	2974	1	10374	2	Y	638	630	0	13	1	18
							21	4	702	9							
05	12369	X	11582	-0-	-787	-0-	2178	1	8897	2	Y	445	448	0	5	1	10
							17	4	490	9							
06	11970	X	11464	-0-	-506	-0-	2562	1	8461	2	Y	384	381	0			13
							19	4	422	9							
07	12369	X	11214	-0-	-1155	-0-	2501	1	8288	2	Y	367	369	0			11
							21	4	404	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
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1395	1	5650	2	Y	420	408	0	5	1	15
							6	4	462	9							
03	6882	X	5216	-0-	-1666	-0-	1065	1	3744	2	Y	364	360	0	5	1	14
							7	4	400	9							
04	7890	X	1941	-0-	-5949	-0-	333	1	1163	2	Y	395	396	0	2	1	11
							10	4	435	9							
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1563	1	6385	2	Y	1138	1118	0	4	1	27
							24	4	1252	9							
06	7890	X	6683	-0-	-1207	-0-	1406	1	4643	2	Y	564	572	0			19
							14	4	620	9							
07	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	1454	1	4817	2	Y	452	457	0			14
							17	4	497	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	569	1	2307	2	Y	58	54	0	2	1	2
							2	4	64	9							
03	4216	X	1564	-0-	-2652	-0-	317	1	1117	2	Y	115	111	0	1	1	5
							3	4	127	9							
04	3510	X	739	-0-	-2771	-0-	154	1	537	2	Y	43	46	0	1	1	1
							1	4	47	9							
05	3627	X	989	-0-	-2638	-0-	184	1	753	2	Y	45	44	0	1	1	1
							2	4	50	9							
06	3510	X	59	-0-	-3451	-0-	13	1	43	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	180	1	3877	2	Y	300	299	0	3	1	18
							19	4	330	9							
03	6386	X	4825	-0-	-1561	-0-	197	1	4298	2	Y	276	268	0	4	1	22
							26	4	304	9							
04	6660	X	4350	-0-	-2310	-0-	221	1	3868	2	Y	210	212	0	4	1	16
							30	4	231	9							
05	5518	X	4186	-0-	-1332	-0-	249	1	3695	2	Y	214	214	0	2	1	14
							7	4	235	9							
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	493	1	6911	2	Y	232	230	0			16
							16	4	255	9							
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	384	1	6923	2	Y	236	231	0			21
							48	4	260	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	196	1	4223	2	Y	269	272	0	3	1	16
							21	4	296	9							
03	7254	X	3371	-0-	-3883	-0-	135	1	2931	2	Y	259	251	0	3	1	21
							20	4	285	9							
04	7020	X	3690	-0-	-3330	-0-	182	1	3189	2	Y	258	256	0	3	1	20
							35	4	284	9							
05	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	285	1	4225	2	Y	241	243	0	2	1	16
							8	4	265	9							
06	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	349	1	4889	2	Y	226	226	0			16
							12	4	249	9							
*07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	295	1	5304	2	Y	243	237	0			22
							40	4	267	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	184	1	3961	2	Y	213	210	0	3	1	12
							19	4	234	9							
03	5394	X	3333	-0-	-2061	-0-	137	1	2992	2	Y	170	166	0	3	1	13
							17	4	187	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	274	1	4799	2	Y	178	173	0	5	1	13
							28	4	196	9							
05	4743	X	3306	-0-	-1437	-0-	197	1	2939	2	Y	149	150	0	2	1	10
							6	4	164	9							
06	4560	X	2585	-0-	-1975	-0-	163	1	2281	2	Y	123	124	0			9
							6	4	135	9							
07	5487	X	2794	-0-	-2693	-0-	138	1	2490	2	Y	133	130	0			12
							20	4	146	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	179	1	3863	2	Y	227	224	0	3	1	13
							19	4	250	9							
03	5394	X	3851	-0-	-1543	-0-	157	1	3432	2	Y	219	212	0	3	1	17
							21	4	241	9							
04	5220	X	2595	-0-	-2625	-0-	132	1	2316	2	Y	118	124	0	2	1	9
							17	4	130	9							
05	5146	X	2798	-0-	-2348	-0-	169	1	2508	2	Y	106	107	0	1	1	7
							4	4	117	9							
06	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	278	1	3898	2	Y	106	106	0			7
							9	4	117	9							
*07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	331	1	5969	2	Y	162	155	0			14
							39	4	178	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	128	1	2760	2	Y	200	201	0	2	1	12
							14	4	220	9							
03	4619	X	3548	-0-	-1071	-0-	142	1	3100	2	Y	259	247	0	3	1	21
							21	4	285	9							
04	4470	X	3433	-0-	-1037	-0-	170	1	2984	2	Y	225	226	0	3	1	17
							31	4	248	9							
05	4619	X	3278	-0-	-1341	-0-	197	1	2921	2	Y	141	147	0	2	1	9
							5	4	155	9							
06	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	506	1	7088	2	Y	216	210	0			15
							16	4	238	9							
*07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	290	1	5218	2	Y	214	210	0			19
							38	4	235	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	Y	334	343	0	4	1	20
							27	4	367	9							
03	10137	X	5127	-0-	-5010	-0-	211	1	4601	2	Y	263	257	0	5	1	21
							26	4	289	9							
04	9810	X	5165	-0-	-4645	-0-	262	1	4596	2	Y	246	244	0	4	1	19
							36	4	271	9							
05	9734	X	5308	-0-	-4426	-0-	318	1	4731	2	Y	227	228	0	3	1	15
							9	4	250	9							
06	9030	X	8172	-0-	-858	-0-	515	1	7219	2	Y	381	369	0			27
							19	4	419	9							
*07	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	496	1	8941	2	Y	552	529	0			50
							76	4	607	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	190	1	4080	2	Y	314	316	0	3	1	19
							20	4	345	9							
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	195	1	4269	2	Y	296	287	0	4	1	24
							27	4	326	9							
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	285	1	4990	2	Y	261	260	0	5	1	20
							38	4	287	9							
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	350	1	5201	2	Y	298	295	0	3	1	20
							10	4	328	9							
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	422	1	5917	2	Y	249	252	0			17
							15	4	274	9							
*07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	388	1	6999	2	Y	242	237	0			22
							49	4	266	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	149	1	3219	2	Y	181	180	0	2	1	11
							16	4	199	9							
03	5921	X	4271	-0-	-1650	-0-	176	1	3842	2	Y	211	201	0	4	1	17
							21	4	232	9							
04	5730	X	4067	-0-	-1663	-0-	207	1	3624	2	Y	190	188	0	4	1	15
							27	4	209	9							
05	4867	X	3974	-0-	-893	-0-	237	1	3521	2	Y	190	190	0	2	1	13
							7	4	209	9							
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	471	1	6592	2	Y	191	191	0			13
							14	4	210	9							
*07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	379	1	6835	2	Y	186	182	0			17
							45	4	205	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	2	Y	259	261	0	2	1	15
							15	4	285	9							
03	5239	X	4846	-0-	-393	-0-	198	1	4332	2	Y	264	254	0	4	1	21
							26	4	290	9							
04	4770	X	4092	-0-	-678	-0-	206	1	3612	2	Y	221	221	0	4	1	17
							31	4	243	9							
05	4929	X	3414	-0-	-1515	-0-	200	1	2978	2	Y	208	209	0	2	1	14
							7	4	229	9							
06	4770	X	3839	-0-	-931	-0-	243	1	3415	2	Y	156	159	0			11
							9	4	172	9							
*07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	370	1	6665	2	Y	126	126	0			11
							41	4	139	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	240	1	5164	2	Y	273	276	0	4	1	16
							25	4	300	9							
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	261	1	5711	2	Y	176	172	0	6	1	14
							26	4	194	9							
04	6240	X	6188	-0-	-52	-0-	323	1	5660	2	Y	162	158	0	6	1	12
							27	4	178	9							
05	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	301	1	4476	2	Y	121	123	0	2	1	8
							7	4	133	9							
06	6000	X	5630	-0-	-370	-0-	366	1	5129	2	Y	113	113	0			8
							11	4	124	9							
07	6386	X	5584	-0-	-802	-0-	287	1	5161	2	Y	95	95	0			8
							31	4	105	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	172	1	3713	2	Y	224	223	0	3	1	13
							19	4	246	9							
03	4867	X	3475	-0-	-1392	-0-	142	1	3098	2	Y	197	191	0	3	1	16
							18	4	217	9							
04	5400	X	3414	-0-	-1986	-0-	176	1	3086	2	Y	121	125	0	3	1	9
							19	4	133	9							
05	5580	X	3928	-0-	-1652	-0-	237	1	3524	2	Y	146	143	0	2	1	10
							6	4	161	9							
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	357	1	4993	2	Y	146	146	0			10
							11	4	161	9							
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	237	1	4263	2	Y	187	180	0			17
							32	4	206	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3100	2	Y	186	182	0	2	1	11
							15	4	205	9							
03	6479	X	3756	-0-	-2723	-0-	153	1	3333	2	Y	227	217	0	3	1	18
							20	4	250	9							
04	6270	X	4211	-0-	-2059	-0-	215	1	3764	2	Y	186	186	0	4	1	14
							27	4	205	9							
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	255	1	3787	2	Y	174	174	0	2	1	12
							7	4	191	9							
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	297	1	4147	2	Y	139	141	0			10
							9	4	153	9							
*07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	387	1	6968	2	Y	137	135	0			12
							43	4	151	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
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	76	72	0	2	1	4
							9	4	84	9							
03	2511	X	2303	-0-	-208	-0-	95	1	2085	2	Y	102	96	0	2	1	8
							11	4	112	9							
04	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	109	1	1915	2	Y	71	72	0	2	1	5
							11	4	78	9							
05	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	127	1	1885	2	Y	80	79	0	1	1	5
							3	4	88	9							
06	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	118	1	1648	2	Y	95	93	0			7
							4	4	105	9							
07	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	82	1	1457	2	Y	77	77	0			7
							11	4	85	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
02	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	70	1	1511	2	Y	63	62	0	1	1	4
							7	4	69	9							
03	3875	X	1483	-0-	-2392	-0-	62	1	1346	2	Y	62	60	0	1	1	5
							7	4	68	9							
04	3720	X	2009	-0-	-1711	-0-	105	1	1838	2	Y	52	51	0	2	1	4
							9	4	57	9							
05	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	184	1	2736	2	Y	100	95	0	2	1	7
							5	4	110	9							
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	234	1	3282	2	Y	127	125	0			9
							8	4	140	9							
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	Y	64	67	0			6
							16	4	70	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 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
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	110	107	0			7
							3	4	121	9							
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	68	69	0	1	1	5
							7	4	75	9							
04	1290	X	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1116	2	Y	43	44	0	1	1	3
							6	4	47	9							
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	2	Y	73	70	0	1	1	5
							3	4	80	9							
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	Y	83	82	0			6
							3	4	91	9							
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	77	76	0			7
							10	4	85	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	2153	1	46375	2	Y	2144	2115	0	35	1	124
							226	4	2358	9							
03	126945	X	53566	-0-	-73379	-0-	2215	1	48393	2	Y	2452	2334	0	48	1	194
							261	4	2697	9							
04	93750	X	51449	-0-	-42301	-0-	2598	1	45546	2	Y	2661	2605	0	45	1	205
							378	4	2927	9							
05	88474	X	52360	-0-	-36114	-0-	3096	1	46009	2	Y	2873	2861	0	23	1	194
							95	4	3160	9							
06	52860	X	43332	-0-	-9528	-0-	2714	1	38014	2	Y	2273	2307	0			160
							104	4	2500	9							
07	54622	X	36124	-0-	-18498	-0-	1789	1	32242	2	Y	1669	1678	0			151
							257	4	1836	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	112	1	2392	2	Y	97	94	0	2	1	6
							11	4	107	9							
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	84	81	0	2	1	7
							12	4	92	9							
04	2880	X	1608	-0-	-1272	-0-	82	1	1446	2	Y	64	64	0	2	1	5
							10	4	70	9							
05	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	100	1	1482	2	Y	61	61	0	1	1	4
							2	4	67	9							
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	239	1	3342	2	Y	174	166	0			12
							8	4	191	9							
07	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	93	1	1684	2	Y	157	155	0			14
							18	4	173	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	354	1	4080	2	Y	223	212	0	3	1	22
							8	4	245	9							
03	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	609	1	6777	2	Y	222	218	0	7	1	19
							74	4	244	9							
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	647	1	7323	2	Y	200	188	0	7	1	24
							284	4	220	9							
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	780	1	7841	2	Y	175	183	0	4	1	12
							78	4	193	9							
06	7470	X	5706	-0-	-1764	-0-	456	1	4912	2	Y	242	220	0			34
							72	4	266	9							
07	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	550	1	6152	2	Y	193	193	0			34
							84	4	212	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	163	1	3517	2	Y	465	466	0	3	1	28
							18	4	512	9							
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	194	1	4238	2	Y	487	472	0	4	1	39
							35	4	536	9							
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	253	1	4438	2	Y	444	444	0	4	1	35
							58	4	488	9							
05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	304	1	4526	2	Y	477	478	0	2	1	32
							12	4	525	9							
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	299	1	4185	2	Y	358	365	0			25
							13	4	394	9							
07	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	189	1	3402	2	Y	184	192	0			17
							27	4	202	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	168	1	3605	2	Y	118	116	0	3	1	7
							17	4	130	9							
03	4960	X	2457	-0-	-2503	-0-	101	1	2198	2	Y	133	127	0	2	1	11
							12	4	146	9							
04	4800	X	2566	-0-	-2234	-0-	132	1	2309	2	Y	100	101	0	2	1	8
							15	4	110	9							
05	4960	X	2060	-0-	-2900	-0-	122	1	1808	2	Y	115	114	0	1	1	8
							3	4	127	9							
06	4680	X	2030	-0-	-2650	-0-	126	1	1758	2	Y	128	127	0			9
							5	4	141	9							
07	4185	X	1992	-0-	-2193	-0-	93	1	1683	2	Y	179	172	0			16
							19	4	197	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
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2552	2	Y	179	180	0	2	1	11
							13	4	197	9							
03	4061	X	3031	-0-	-1030	-0-	123	1	2693	2	Y	180	174	0	3	1	14
							17	4	198	9							
04	3870	X	3251	-0-	-619	-0-	164	1	2873	2	Y	173	171	0	3	1	13
							24	4	190	9							
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	199	1	2965	2	Y	182	181	0	2	1	12
							7	4	200	9							
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	441	1	6190	2	Y	168	168	0			12
							14	4	185	9							
*07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	371	1	6678	2	Y	175	171	0			16
							43	4	193	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
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	107	1	2304	2	Y	85	82	0	2	1	5
							11	4	94	9							
03	4464	X	2031	-0-	-2433	-0-	84	1	1839	2	Y	89	85	0	2	1	7
							10	4	98	9							
04	4320	X	1105	-0-	-3215	-0-	57	1	1003	2	Y	35	38	0	1	1	3
							6	4	39	9							
05	3565	X	1404	-0-	-2161	-0-	86	1	1282	2	Y	31	31	0	1	1	2
							2	4	34	9							
06	3210	X	1098	-0-	-2112	-0-	67	1	938	2	Y	82	78	0			6
							3	4	90	9							
07	2697	X	777	-0-	-1920	-0-	37	1	652	2	Y	74	73	0			7
							7	4	81	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 #: 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
02	58916	X	58916	-0-	-0-	-0-	2433	1	52418	2	Y	3459	3445	0	40	1	203
							260	4	3805	9							
03	107353	X	59569	-0-	-47784	-0-	2444	1	53390	2	Y	3117	3020	0	53	1	247
							306	4	3429	9							
04	97590	X	53659	-0-	-43931	-0-	2717	1	47616	2	Y	2676	2670	0	47	1	206
							382	4	2944	9							
05	84661	X	50129	-0-	-34532	-0-	2987	1	44387	2	Y	2425	2446	0	22	1	163
							87	4	2668	9							
06	68520	X	42166	-0-	-26354	-0-	2663	1	37307	2	Y	1908	1937	0			134
							97	4	2099	9							
07	62992	X	35603	-0-	-27389	-0-	1781	1	32098	2	Y	1351	1363	0			122
							238	4	1486	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	37	37	0	1	1	2
							4	4	41	9							
03	806	X	785	-0-	-21	-0-	32	1	697	2	Y	47	45	0			4
							4	4	52	9							
04	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	51	49	0	2	1	4
							9	4	56	9							
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	2	Y	31	32	0	1	1	2
							1	4	34	9							
06	750	N	386	-0-	-364	-0-	25	1	356	2	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
07	1519	N	390	-0-	-1129	-0-	20	1	367	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15776	X	10443	-0-	-5333	-0-	773	1	8914	2	N	671	631	0	7	1	67
							18	4	738	9							
03	16864	X	11474	-0-	-5390	-0-	881	1	9797	2	N	625	626	0	10	1	56
							108	4	688	9							
04	12450	X	9200	-0-	-3250	-0-	666	1	7546	2	N	630	600	0	8	1	78
							295	4	693	9							
05	11160	X	10673	-0-	-487	-0-	893	1	8978	2	N	646	676	0	4	1	44
							91	4	711	9							
06	11100	X	9167	-0-	-1933	-0-	723	1	7799	2	N	482	458	0			68
							115	4	530	9							
07	11470	X	10815	-0-	-655	-0-	847	1	9456	2	N	348	355	0			61
							129	4	383	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

02	4176	X	3129	-0-	-1047	-0-	233	1	2692	2	N	180	173	0	2	1	18
							6	4	198	9							
03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	378	1	4201	2	N	301	288	0	4	1	27
							46	4	331	9							
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	394	1	4465	2	N	262	252	0	5	1	32
							174	4	288	9							
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	386	1	3888	2	N	261	273	0	2	1	18
							40	4	287	9							
06	4800	X	3329	-0-	-1471	-0-	263	1	2838	2	N	169	163	0			24
							42	4	186	9							
07	5487	X	3872	-0-	-1615	-0-	298	1	3333	2	N	177	170	0			31
							46	4	195	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

02	2407	X	2114	-0-	-293	-0-	164	1	1891	2	N	51	47	0	2	1	5
							3	4	56	9							
03	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	127	1	1410	2	N	101	95	0	2	1	9
							15	4	111	9							
04	2610	N	1587	-0-	-1023	-0-	108	1	1223	2	N	189	173	0	1	1	24
							48	4	208	9							
05	2263	N	1240	-0-	-1023	-0-	100	1	1003	2	N	115	130	0	1	1	8
							10	4	127	9							
06	1620	N	131	-0-	-1489	-0-	11	1	118	2	N	-0-	8	0			-0-
							2	4									
07	1643	N	481	-0-	-1162	-0-	39	1	436	2	N	-0-					-0-
							6	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	780	1	9007	2	N	677	646	0	7	1	68
							19	4	745	9							
03	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	703	1	7820	2	N	648	649	0	8	1	59
							87	4	713	9							
04	11250	X	8512	-0-	-2738	-0-	619	1	7005	2	N	559	541	0	7	1	70
							273	4	615	9							
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	977	1	9824	2	N	779	790	0	5	1	54
							100	4	857	9							
06	11250	X	11007	-0-	-243	-0-	863	1	9307	2	N	635	599	0			90
							138	4	699	9							
*07	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1151	1	12859	2	N	528	526	0			92
							176	4	581	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1505	2	Y	151	145	0	1	1	15
							4	4	166	9							
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	250	1	2786	2	Y	208	201	0	3	1	19
							31	4	229	9							
04	3060	X	2885	-0-	-175	-0-	208	1	2364	2	Y	200	192	0	2	1	25
							93	4	220	9							
05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	245	1	2465	2	Y	141	155	0	1	1	10
							25	4	155	9							
06	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	197	1	2123	2	Y	114	108	0			16
							31	4	125	9							
07	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	231	1	2589	2	Y	122	117	0			21
							36	4	134	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	315	1	3631	2	Y	180	171	0	3	1	18
							7	4	198	9							
03	5425	X	4870	-0-	-555	-0-	378	1	4208	2	Y	215	210	0	4	1	19
							47	4	237	9							
04	5250	X	4215	-0-	-1035	-0-	313	1	3539	2	Y	205	196	0	3	1	25
							137	4	226	9							
05	5425	X	4433	-0-	-992	-0-	380	1	3826	2	Y	171	182	0	2	1	12
							39	4	188	9							
06	4860	X	3927	-0-	-933	-0-	318	1	3430	2	Y	117	113	0			16
							50	4	129	9							
07	4867	X	3348	-0-	-1519	-0-	268	1	2986	2	Y	49	57	0			8
							40	4	54	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1480	2	Y	209	196	0	1	1	21
							4	4	230	9							
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	175	1	1944	2	Y	212	212	0	2	1	19
							22	4	233	9							
04	2310	X	1627	-0-	-683	-0-	110	1	1247	2	Y	201	194	0	1	1	25
							49	4	221	9							
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	244	1	2458	2	Y	280	285	0	1	1	19
							26	4	308	9							
06	3000	N	4432	-0-	1432	1432	353	1	3803	2	Y	200	191	0			28
							56	4	220	9							
*07	3100	N	4796	-0-	1696	3128	375	1	4186	2	Y	162	162	0			28
							57	4	178	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1282	2	Y	146	140	0	1	1	15
							3	4	161	9							
03	6634	X	4250	-0-	-2384	-0-	334	1	3720	2	Y	141	140	0	4	1	12
							41	4	155	9							
04	6420	X	3843	-0-	-2577	-0-	291	1	3290	2	Y	123	117	0	3	1	15
							127	4	135	9							
05	6634	X	5203	-0-	-1431	-0-	439	1	4418	2	Y	274	268	0	2	1	19
							45	4	301	9							
06	5730	X	5231	-0-	-499	-0-	416	1	4489	2	Y	236	222	0			33
							66	4	260	9							
*07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	453	1	5054	2	Y	178	180	0			31
							68	4	196	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	349	1	4026	2	Y	154	146	0	3	1	15
						8	4	169	9							
03	7254 X	4882	-0-	-2372	-0-	386	1	4291	2	Y	144	142	0	4	1	13
						47	4	158	9							
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	574	1	6499	2	Y	254	230	0	6	1	31
						253	4	279	9							
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	532	1	5348	2	Y	335	340	0	3	1	23
						54	4	369	9							
06	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	643	1	6939	2	Y	260	247	0			36
						102	4	286	9							
07	7502 X	6827	-0-	-675	-0-	512	1	5713	2	Y	475	427	0			84
						79	4	523	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

02	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	316	1	3646	2	Y	271	258	0	3	1	27
						7	4	298	9							
03	7316 X	4203	-0-	-3113	-0-	320	1	3560	2	Y	258	258	0	4	1	23
						39	4	284	9							
04	7080 X	4130	-0-	-2950	-0-	306	1	3459	2	Y	210	204	0	3	1	26
						134	4	231	9							
05	7316 X	4104	-0-	-3212	-0-	349	1	3515	2	Y	185	196	0	2	1	13
						36	4	204	9							
06	5910 X	4191	-0-	-1719	-0-	330	1	3565	2	Y	221	203	0			31
						53	4	243	9							
07	4557 X	3836	-0-	-721	-0-	290	1	3238	2	Y	239	228	0			42
						45	4	263	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	372	1	4288	2	Y	68	62	0	3	1	6
						7	4	75	9							
03	6386 X	4232	-0-	-2154	-0-	337	1	3752	2	Y	93	87	0	4	1	8
						41	4	102	9							
04	6060 X	3066	-0-	-2994	-0-	233	1	2640	2	Y	82	77	0	3	1	10
						103	4	90	9							
05	6169 X	765	-0-	-5404	-0-	68	1	679	2	Y	11	20	0			1
						6	4	12	9							
06	5970 X	1636	-0-	-4334	-0-	130	1	1394	2	Y	84	73	0			12
						20	4	92	9							
07	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	342	1	3818	2	Y	251	219	0			44
						52	4	276	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 #: 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
02	2519	X	2519	-0-		-0-	-0-	170	1	1964	2	Y	345	334	0	1	1	35
								5	4	380	9							
03	5469	X	5469	-0-		-0-	-0-	378	1	4211	2	Y	755	717	0	4	1	69
								49	4	831	9							
04	3720	X	3213	-0-		-507	-0-	204	1	2315	2	Y	547	545	0	2	1	69
								92	4	602	9							
05	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	339	1	3411	2	Y	545	574	0	2	1	38
								36	4	600	9							
06	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	355	1	3833	2	Y	338	328	0			48
								57	4	372	9							
*07	5807	X	5807	-0-		-0-	-0-	445	1	4968	2	Y	296	292	0			52
								68	4	326	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	103	1	3674	2	Y	180	175	0	3	1	6
								4	4	198	9							
03	4681	X	4050	-0-		-631	-0-	103	1	3728	2	Y	195	189	0	4	1	8
								4	4	215	9							
04	4470	X	3658	-0-		-812	-0-	93	1	3429	2	Y	120	121	0	4	1	3
								4	4	132	9							
05	4619	X	1891	-0-		-2728	-0-	45	1	1748	2	Y	86	86	0	1	1	2
								3	4	95	9							
06	4110	X	1972	-0-		-2138	-0-	45	1	1742	2	Y	164	161	0			5
								5	4	180	9							
07	4247	X	1180	-0-		-3067	-0-	30	1	1071	2	Y	69	72	0			2
								3	4	76	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	X	1373	-0-		-0-	-0-	36	1	1282	2	Y	49	48	0	1	1	2
								1	4	54	9							
03	2418	X	2067	-0-		-351	-0-	53	1	1937	2	Y	68	65	0	2	1	3
								2	4	75	9							
04	2340	X	855	-0-		-1485	-0-	21	1	782	2	Y	45	46	0	1	1	1
								2	4	50	9							
05	1457	N	626	-0-		-831	-0-	13	1	502	2	Y	99	98	0			2
								2	4	109	9							
06	2010	N	114	-0-		-1896	-0-	3	1	91	2	Y	18	19	0			1
								20	9									
07	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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. GAS	(I) 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	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	75	1	2676	2	Y	319	315	0	2	1	12
								4	4	351	9							
03	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	78	1	2846	2	Y	91	96	0	3	1	4
								3	4	100	9							
04	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	78	1	2883	2	Y	111	109	0	3	1	3
								4	4	122	9							
05	3966	X	3966	-0-		-0-	-0-	94	1	3679	2	Y	169	166	0	2	1	4
								7	4	186	9							
06	3210	X	289	-0-		-2921	-0-	7	1	250	2	Y	29	32	0			1
								32	9									
07	3317	X	245	-0-		-3072	-0-	6	1	214	2	Y	22	22	0			1
								1	4	24	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	120	1	4264	2	Y	361	361	0	3	1	13
							5	4	397	9							
03	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	197	1	7177	2	Y	467	455	0	7	1	18
							11	4	514	9							
04	8250	X	6917	-0-	-1333	-0-	168	1	6231	2	Y	458	457	0	6	1	13
							14	4	504	9							
05	8525	X	4973	-0-	-3552	-0-	115	1	4509	2	Y	308	312	0	2	1	7
							10	4	339	9							
06	7650	X	5085	-0-	-2565	-0-	116	1	4500	2	Y	415	408	0			14
							12	4	457	9							
07	7905	X	4604	-0-	-3301	-0-	119	1	4185	2	Y	263	269	0			8
							11	4	289	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	222	1	7862	2	Y	1054	1050	0	6	1	39
							13	4	1159	9							
03	10912	X	8184	-0-	-2728	-0-	182	1	6637	2	Y	1221	1204	0	7	1	49
							22	4	1343	9							
04	10710	X	6244	-0-	-4466	-0-	131	1	4858	2	Y	1115	1127	0	5	1	32
							28	4	1227	9							
05	11067	X	4903	-0-	-6164	-0-	101	1	3938	2	Y	772	784	0	2	1	18
							15	4	849	9							
06	10710	X	6085	-0-	-4625	-0-	131	1	5072	2	Y	786	778	0			26
							17	4	865	9							
07	9889	X	5593	-0-	-4296	-0-	134	1	4722	2	Y	651	656	0			21
							21	4	716	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
02	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	2	Y	1197	1180	0	6	1	44
							15	4	1317	9							
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	236	1	8570	2	Y	1211	1198	0	8	1	49
							22	4	1332	9							
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	223	1	8273	2	Y	1003	1016	0	8	1	28
							28	4	1103	9							
05	9610	X	7165	-0-	-2445	-0-	155	1	6060	2	Y	846	851	0	3	1	20
							19	4	931	9							
06	9300	X	6813	-0-	-2487	-0-	149	1	5757	2	Y	808	801	0			27
							18	4	889	9							
07	9610	X	8941	-0-	-669	-0-	221	1	7819	2	Y	793	795	0			25
							29	4	872	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
02	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	227	1	8085	2	Y	699	683	0	6	1	25
							10	4	769	9							
03	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	275	1	10005	2	Y	700	687	0	10	1	28
							16	4	770	9							
04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	447	1	16563	2	Y	643	637	0	16	1	18
							25	4	707	9							
05	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	439	1	17201	2	Y	480	478	0	9	1	11
							26	4	528	9							
06	10710	X	10077	-0-	-633	-0-	245	1	9522	2	Y	265	267	0			9
							18	4	292	9							
07	13578	X	11799	-0-	-1779	-0-	318	1	11233	2	Y	208	211	0			6
							19	4	229	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	174	1	6175	2	Y	719	705	0	4	1	26
							9	4	791	9							
03	10292	X	7093	-0-	-3199	-0-	164	1	5961	2	Y	865	850	0	6	1	35
							16	4	952	9							
04	9960	X	6829	-0-	-3131	-0-	158	1	5864	2	Y	715	724	0	6	1	20
							20	4	787	9							
05	10292	X	6901	-0-	-3391	-0-	155	1	6073	2	Y	597	600	0	3	1	14
							16	4	657	9							
06	8310	X	6014	-0-	-2296	-0-	135	1	5238	2	Y	569	564	0			19
							15	4	626	9							
*07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	212	1	7496	2	Y	474	478	0			15
							21	4	521	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	318	1	11322	2	Y	1067	1054	0	8	1	39
							15	4	1174	9							
03	17608	X	9388	-0-	-8220	-0-	223	1	8114	2	Y	939	932	0	8	1	38
							18	4	1033	9							
04	17040	X	11207	-0-	-5833	-0-	271	1	10041	2	Y	792	798	0	10	1	22
							24	4	871	9							
05	17608	X	9760	-0-	-7848	-0-	223	1	8747	2	Y	700	701	0	5	1	16
							20	4	770	9							
06	16410	X	7656	-0-	-8754	-0-	178	1	6911	2	Y	500	499	0			17
							17	4	550	9							
07	13702	X	6638	-0-	-7064	-0-	175	1	6185	2	Y	241	250	0			8
							13	4	265	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
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	98	1	3452	2	Y	139	137	0	3	1	5
							2	4	153	9							
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	111	1	4025	2	Y	150	145	0	4	1	6
							4	4	165	9							
04	4980	X	4041	-0-	-939	-0-	102	1	3773	2	Y	146	144	0	4	1	4
							5	4	161	9							
05	5146	X	2828	-0-	-2318	-0-	64	1	2501	2	Y	234	232	0	1	1	5
							6	4	257	9							
06	4980	X	3366	-0-	-1614	-0-	68	1	2649	2	Y	580	566	0			19
							11	4	638	9							
07	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	88	1	3115	2	Y	723	719	0			23
							21	4	795	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
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	111	1	3957	2	Y	470	463	0	3	1	17
							6	4	517	9							
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	115	1	4162	2	Y	431	427	0	4	1	17
							8	4	474	9							
04	4560	X	4439	-0-	-121	-0-	100	1	3666	2	Y	598	595	0	3	1	17
							15	4	658	9							
05	4867	X	3739	-0-	-1128	-0-	77	1	3004	2	Y	587	588	0	2	1	14
							12	4	646	9							
06	4710	X	2844	-0-	-1866	-0-	58	1	2265	2	Y	465	463	0			16
							9	4	512	9							
07	4867	X	3195	-0-	-1672	-0-	73	1	2599	2	Y	462	463	0			15
							15	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 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
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	314	1	11165	2	Y	338	321	0	8	1	12
							8	4	372	9							
03	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	357	1	12975	2	Y	378	363	0	13	1	14
							12	4	416	9							
04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	283	1	10470	2	Y	226	224	0	10	1	6
							11	4	249	9							
05	12679	X	10264	-0-	-2415	-0-	252	1	9877	2	Y	111	110	0	5	1	2
							13	4	122	9							
06	12810	X	3746	-0-	-9064	-0-	92	1	3580	2	Y	62	62	0			2
							6	4	68	9							
07	13237	X	2859	-0-	-10378	-0-	78	1	2729	2	Y	44	45	0			1
							4	4	48	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	187	1	6633	2	Y	855	831	0	5	1	31
							11	4	941	9							
03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	184	1	6674	2	Y	1189	1165	0	7	1	48
							21	4	1308	9							
04	8460	X	6724	-0-	-1736	-0-	150	1	5550	2	Y	909	926	0	5	1	26
							24	4	1000	9							
05	8742	X	6173	-0-	-2569	-0-	134	1	5256	2	Y	697	704	0	3	1	16
							16	4	767	9							
06	8460	X	5564	-0-	-2896	-0-	125	1	4841	2	Y	532	530	0			18
							13	4	585	9							
07	8308	X	5486	-0-	-2822	-0-	138	1	4874	2	Y	416	421	0			13
							16	4	458	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	162	1	5752	2	Y	566	557	0	4	1	21
							8	4	623	9							
03	7564	X	7156	-0-	-408	-0-	174	1	6328	2	Y	584	576	0	6	1	23
							12	4	642	9							
04	7320	X	6570	-0-	-750	-0-	155	1	5726	2	Y	611	611	0	6	1	17
							17	4	672	9							
05	7564	X	6723	-0-	-841	-0-	153	1	6003	2	Y	503	505	0	3	1	12
							14	4	553	9							
06	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	138	1	5326	2	Y	453	450	0			15
							13	4	498	9							
07	7161	X	5302	-0-	-1859	-0-	135	1	4770	2	Y	348	352	0			11
							14	4	383	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	101	1	3599	2	Y	531	523	0	3	1	19
							7	4	584	9							
03	5270	X	4682	-0-	-588	-0-	109	1	3967	2	Y	542	535	0	4	1	22
							10	4	596	9							
04	5100	X	4157	-0-	-943	-0-	98	1	3618	2	Y	391	399	0	3	1	11
							11	4	430	9							
05	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	102	1	3965	2	Y	275	278	0	2	1	6
							8	4	303	9							
06	4950	X	3479	-0-	-1471	-0-	80	1	3107	2	Y	258	255	0			9
							8	4	284	9							
07	4681	X	3414	-0-	-1267	-0-	87	1	3067	2	Y	228	230	0			7
							9	4	251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

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
02	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	293	1	10414	2	Y	689	678	0	8	1	25
							11	4	758	9							
03	15810	X	9437	-0-	-6373	-0-	236	1	8571	2	Y	561	556	0	8	1	22
							13	4	617	9							
04	15300	X	8685	-0-	-6615	-0-	216	1	7984	2	Y	428	430	0	8	1	12
							14	4	471	9							
05	15810	X	7521	-0-	-8289	-0-	178	1	6974	2	Y	324	326	0	3	1	7
							13	4	356	9							
06	14010	X	4056	-0-	-9954	-0-	97	1	3784	2	Y	152	154	0			5
							8	4	167	9							
07	12276	X	4932	-0-	-7344	-0-	133	1	4697	2	Y	85	87	0			3
							8	4	94	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

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
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	200	1	7097	2	Y	117	111	0	5	1	4
							4	4	129	9							
03	7533	X	5686	-0-	-1847	-0-	132	1	4811	2	Y	664	636	0	5	1	27
							13	4	730	9							
04	7890	X	5261	-0-	-2629	-0-	126	1	4647	2	Y	433	444	0	4	1	12
							12	4	476	9							
05	8153	X	3858	-0-	-4295	-0-	88	1	3459	2	Y	275	279	0	2	1	6
							8	4	303	9							
06	7890	X	4208	-0-	-3682	-0-	99	1	3841	2	Y	235	233	0			8
							9	4	259	9							
07	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	204	1	7223	2	Y	248	248	0			8
							15	4	273	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

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
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	165	1	5846	2	Y	411	405	0	4	1	15
							6	4	452	9							
03	9765	X	5783	-0-	-3982	-0-	142	1	5172	2	Y	418	411	0	5	1	17
							9	4	460	9							
04	9450	X	4713	-0-	-4737	-0-	113	1	4170	2	Y	381	383	0	4	1	11
							11	4	419	9							
05	9765	X	3767	-0-	-5998	-0-	81	1	3170	2	Y	460	458	0	2	1	11
							10	4	506	9							
06	6690	X	3147	-0-	-3543	-0-	74	1	2867	2	Y	182	187	0			6
							6	4	200	9							
07	6913	X	3794	-0-	-3119	-0-	99	1	3503	2	Y	167	168	0			5
							8	4	184	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

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
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	116	1	4140	2	Y	857	848	0	3	1	31
							10	4	943	9							
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	127	1	4601	2	Y	933	922	0	4	1	38
							16	4	1026	9							
04	5100	X	4915	-0-	-185	-0-	104	1	3867	2	Y	838	848	0	4	1	24
							22	4	922	9							
05	5270	X	4852	-0-	-418	-0-	99	1	3886	2	Y	774	778	0	2	1	18
							16	4	851	9							
06	5100	X	3505	-0-	-1595	-0-	76	1	2988	2	Y	392	397	0			13
							10	4	431	9							
07	5270	X	4094	-0-	-1176	-0-	99	1	3477	2	Y	457	456	0			14
							15	4	503	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	76	1	2694	2	Y	64	62	0	2	1	2
							1	4	70	9							
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	89	1	3234	2	Y	75	71	0	3	1	3
							3	4	83	9							
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	107	1	3956	2	Y	68	65	0	4	1	2
							4	4	75	9							
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	78	1	3060	2	Y	122	119	0	2	1	3
							5	4	134	9							
06	3300	X	2842	-0-	-458	-0-	70	1	2708	2	Y	54	55	0			2
							5	4	59	9							
07	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	103	1	3627	2	Y	66	66	0			2
							6	4	73	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	130	1	4631	2	Y	243	233	0	4	1	9
							4	4	267	9							
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	158	1	5715	2	Y	508	491	0	6	1	20
							10	4	559	9							
04	6120	X	5777	-0-	-343	-0-	144	1	5336	2	Y	262	270	0	5	1	7
							9	4	288	9							
05	6324	X	4801	-0-	-1523	-0-	113	1	4432	2	Y	225	225	0	2	1	5
							8	4	248	9							
06	6240	X	4151	-0-	-2089	-0-	99	1	3842	2	Y	184	183	0			6
							8	4	202	9							
07	6448	X	4991	-0-	-1457	-0-	130	1	4595	2	Y	232	231	0			7
							11	4	255	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	313	1	11140	2	Y	1126	1100	0	9	1	41
							16	4	1239	9							
03	15965	X	14354	-0-	-1611	-0-	345	1	12534	2	Y	1317	1293	0	12	1	53
							26	4	1449	9							
04	15450	X	14113	-0-	-1337	-0-	330	1	12198	2	Y	1405	1406	0	12	1	40
							39	4	1546	9							
05	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	416	1	16274	2	Y	1344	1345	0	8	1	31
							38	4	1478	9							
06	14070	X	13256	-0-	-814	-0-	299	1	11595	2	Y	1209	1200	0			40
							32	4	1330	9							
*07	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	375	1	13257	2	Y	1328	1326	0			42
							48	4	1461	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	472	1	5440	2	Y	24	20	0	4	1	1
							9	4	26	9							
03	9641	X	6426	-0-	-3215	-0-	523	1	5819	2	Y	19	13	0	6	1	1
							63	4	21	9							
04	9180	X	5589	-0-	-3591	-0-	437	1	4944	2	Y	15	10	0	5	1	1
							191	4	17	9							
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	912	1	9169	2	Y	19	15	0	4	1	1
							91	4	21	9							
06	8610	X	81	-0-	-8529	-0-	7	1	71	2	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
07	6417	X	1785	-0-	-4632	-0-	145	1	1617	2	Y	1	1	0			-0-
							22	4	1	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							13	4	7	9							
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	Y	13	11	0	1	1	1
							51	4	14	9							
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	126	1	1258	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							12	4	6	9							
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	238	1	2566	2	Y	7	6	0			1
							37	4	8	9							
*07	3100	N	4012	-0-	912	912	326	1	3636	2	Y	2	3	0			-0-
							48	4	2	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
02	2900	N	1403	-0-	-1497	844	111	1	1275	2	Y	14	13	0	1	1	1
							2	4	15	9							
03	3100	N	2932	-0-	-168	676	238	1	2647	2	Y	16	13	0	3	1	1
							29	4	18	9							
04	3000	N	4265	-0-	1265	1941	334	1	3778	2	Y	6	3	0	4	1	-0-
							146	4	7	9							
05	3100	N	2704	-0-	-396	1545	232	1	2332	2	Y	106	98	0	1	1	7
							23	4	117	9							
06	3000	N	1699	-0-	-1301	244	141	1	1517	2	Y	17	22	0			2
							22	4	19	9							
07	1705	X	340	-0-	-1365	-0-	27	1	301	2	Y	7	8	0			1
							4	4	8	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
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	150	1	3709	2	Y	175	167	0	3	1	7
							13	4	193	9							
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	167	1	6187	2	Y	449	437	0	6	1	13
							19	4	494	9							
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	141	1	4855	2	Y	215	214	0	5	1	9
							11	4	237	9							
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	127	1	4643	2	Y	170	170	0	2	1	7
							33	4	187	9							
06	5130	X	3201	-0-	-1929	-0-	80	1	2827	2	Y	250	246	0			11
							19	4	275	9							
07	5301	X	3432	-0-	-1869	-0-	99	1	2881	2	Y	396	387	0			20
							16	4	436	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	3969	2	Y	365	350	0	3	1	14
							20	4	402	9							
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	2	Y	1226	1199	0	6	1	35
							30	4	1349	9							
04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	161	1	5477	2	Y	139	163	0	5	1	6
							10	4	153	9							
05	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	112	1	4180	2	Y	242	236	0	2	1	10
							32	4	266	9							
06	5400	X	3104	-0-	-2296	-0-	65	1	2507	2	Y	463	453	0			20
							23	4	509	9							
07	5580	X	2437	-0-	-3143	-0-	65	1	1978	2	Y	345	347	0			18
							14	4	380	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	307	1	7550	2	Y	304	296	0	6	1	11
							24	4	334	9							
03	10478	X	8479	-0-	-1999	-0-	197	1	7411	2	Y	768	750	0	7	1	22
							26	4	845	9							
04	10140	X	8967	-0-	-1173	-0-	249	1	8471	2	Y	210	215	0	8	1	9
							16	4	231	9							
05	10478	X	6178	-0-	-4300	-0-	153	1	5671	2	Y	284	278	0	3	1	12
							42	4	312	9							
06	8490	X	3596	-0-	-4894	-0-	76	1	2926	2	Y	516	506	0			22
							26	4	568	9							
07	9269	X	3030	-0-	-6239	-0-	88	1	2557	2	Y	337	342	0			17
							14	4	371	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	456	1	12568	2	Y	27	18	0	9	1	-0-
							25	4	30	9							
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	327	1	11849	2	Y	23	11	0	12	1	-0-
							14	4	25	9							
04	10380	X	8162	-0-	-2218	-0-	217	1	7916	2	Y	13	5	0	8	1	-0-
							15	4	14	9							
05	13981	X	10885	-0-	-3096	-0-	302	1	10525	2	Y	12	7	0	5	1	-0-
							45	4	13	9							
06	13530	X	11629	-0-	-1901	-0-	367	1	11212	2	Y	10	10	0			-0-
							39	4	11	9							
07	13981	X	12236	-0-	-1745	-0-	363	1	11847	2	Y	8	8	0			-0-
							17	4	9	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	47	-0-	-2991	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	8	-0-	-2932	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	37	-0-	-3001	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	55	-0-	-2885	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE 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
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	291	1	8000	2	Y	17	11	0	6	1	-0-
							15	4	19	9							
03	12927	X	3393	-0-	-9534	-0-	91	1	3291	2	Y	6	3	0	3	1	-0-
							4	4	7	9							
04	11340	X	2767	-0-	-8573	-0-	73	1	2662	2	Y	24	21	0	2	1	1
							6	4	26	9							
05	10013	X	2538	-0-	-7475	-0-	69	1	2398	2	Y	54	52	0	1	1	2
							12	4	59	9							
06	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	318	1	9704	2	Y	9	11	0			-0-
							33	4	10	9							
*07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	322	1	10500	2	Y	7	7	0			-0-
							15	4	8	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	388	1	10670	2	Y	28	20	0	8	1	-0-
							21	4	31	9							
03	6944	X	6559	-0-	-385	-0-	175	1	6362	2	Y	13	7	0	6	1	-0-
							8	4	14	9							
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	189	1	6907	2	Y	11	4	0	7	1	-0-
							13	4	12	9							
05	8711	X	4851	-0-	-3860	-0-	134	1	4654	2	Y	38	35	0	2	1	1
							21	4	42	9							
06	8430	X	5874	-0-	-2556	-0-	185	1	5628	2	Y	37	36	0			2
							20	4	41	9							
07	8711	X	4375	-0-	-4336	-0-	129	1	4203	2	Y	33	34	0			1
							7	4	36	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	740	1	20379	2	Y	593	580	0	15	1	20
							51	4	652	9							
03	19375	X	15812	-0-	-3563	-0-	413	1	14936	2	Y	398	388	0	15	1	15
							25	4	438	9							
04	21780	X	13253	-0-	-8527	-0-	342	1	12515	2	Y	328	318	0	12	1	13
							35	4	361	9							
05	22506	X	21316	-0-	-1190	-0-	589	1	20538	2	Y	90	90	0	10	1	3
							90	4	99	9							
06	23002	X	23002	-0-	-0-	-0-	723	1	22061	2	Y	125	123	0			5
							80	4	138	9							
*07	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	690	1	22522	2	Y	117	117	0			5
							37	4	129	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-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
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	555	1	6408	2	Y	424	410	0	5	1	42
							13	4	466	9							
03	7688	X	7300	-0-	-388	-0-	576	1	6405	2	Y	226	242	0	6	1	20
							70	4	249	9							
04	9660	X	4972	-0-	-4688	-0-	389	1	4399	2	Y	13	28	0	4	1	1
							170	4	14	9							
05	9982	X	3356	-0-	-6626	-0-	292	1	2928	2	Y	97	90	0	1	1	7
							29	4	107	9							
06	9660	X	2768	-0-	-6892	-0-	226	1	2428	2	Y	72	69	0			10
							35	4	79	9							
07	7967	X	3823	-0-	-4144	-0-	303	1	3376	2	Y	90	84	0			16
							45	4	99	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
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	379	1	4377	2	Y	19	16	0	3	1	1
							8	4	21	9							
03	10416	X	5321	-0-	-5095	-0-	433	1	4817	2	Y	17	12	0	5	1	1
							52	4	19	9							
04	10080	X	5240	-0-	-4840	-0-	410	1	4642	2	Y	7	4	0	4	1	-0-
							180	4	8	9							
05	9300	X	6319	-0-	-2981	-0-	566	1	5690	2	Y	6	3	0	3	1	-0-
							56	4	7	9							
06	6240	X	4303	-0-	-1937	-0-	360	1	3883	2	Y	4	4	0			-0-
							56	4	4	9							
*07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	675	1	7545	2	Y	5	5	0			-0-
							102	4	6	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
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	506	1	6649	2	Y	19	13	0	6	1	-0-
							12	4	21	9							
04	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	358	1	5590	2	Y	15	9	0	6	1	-0-
							6	4	17	9							
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	307	1	5447	2	Y	10	7	0	3	1	-0-
							4	4	11	9							
06	1830	X	6	-0-	-1824	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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 #: 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
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	174	1	1930	2	Y	38	33	0	2	1	3
							21	4	42	9							
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	218	1	2469	2	Y	61	55	0	2	1	7
							96	4	67	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	2	Y	21	26	0	1	1	1
							10	4	23	9							
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	346	1	3730	2	Y	101	88	0			14
							54	4	111	9							
*07	3100	N	5909	-0-	2809	2809	470	1	5248	2	Y	109	104	0			19
							71	4	120	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
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	208	1	2529	2	Y	150	146	0	2	1	8
							5	4	165	9							
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	173	171	0	2	1	8
							2	4	190	9							
04	3780	X	2271	-0-	-1509	-0-	194	1	1980	2	Y	80	81	0	2	1	5
							9	4	88	9							
05	3906	X	3123	-0-	-783	-0-	281	1	2717	2	Y	110	108	0	1	1	6
							4	4	121	9							
06	3780	X	196	-0-	-3584	-0-	18	1	171	2	Y	5	11	0			-0-
							1	4	6	9							
07	3100	X	1333	-0-	-1767	-0-	104	1	1106	2	Y	111	102	0			9
							1	4	122	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
02	2900	N	2964	-0-	64	6810	199	1	2418	2	Y	311	302	0	2	1	16
							5	4	342	9							
03	3100	N	2403	-0-	-697	6113	167	1	1880	2	Y	322	322	0	2	1	14
							2	4	354	9							
04	8734	X	2621	-0-	-6113	-0-	202	1	2062	2	Y	315	305	0	2	1	22
							10	4	347	9							
05	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	277	1	2681	2	Y	174	185	0	1	1	10
							4	4	191	9							
06	3630	X	2604	-0-	-1026	-0-	233	1	2269	2	Y	78	82	0			6
							16	4	86	9							
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	250	1	2653	2	Y	154	148	0			12
							2	4	169	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
02	2900	N	1451	-0-	-1449	3218	94	1	1138	2	Y	197	195	0	1	1	10
							2	4	217	9							
03	3100	N	1839	-0-	-1261	1957	133	1	1493	2	Y	193	193	0	1	1	9
							1	4	212	9							
04	3000	N	2718	-0-	-282	1675	227	1	2323	2	Y	143	140	0	2	1	10
							11	4	157	9							
05	3100	N	4646	-0-	1546	3221	416	1	4025	2	Y	181	178	0	2	1	11
							6	4	199	9							
06	3000	N	347	-0-	-2653	568	31	1	300	2	Y	13	23	0			1
							2	4	14	9							
*07	2641	N	2073	-0-	-568	-0-	174	1	1840	2	Y	53	50	0			4
							1	4	58	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	945	1	10901	2	Y	30	23	0	8	1	1
							19	4	33	9							
03	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	1192	1	13261	2	Y	39	26	0	13	1	1
							144	4	43	9							
04	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	1260	1	14272	2	Y	40	25	0	14	1	2
							553	4	44	9							
05	12710	X	4614	-0-	-8096	-0-	405	1	4070	2	Y	90	84	0	2	1	6
							40	4	99	9							
06	14160	X	5101	-0-	-9059	-0-	426	1	4598	2	Y	9	14	0			1
							67	4	10	9							
07	16678	X	4439	-0-	-12239	-0-	360	1	4023	2	Y	2	3	0			-0-
							54	4	2	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	408	1	4706	2	Y	13	10	0	4	1	-0-
							8	4	14	9							
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	711	1	7912	2	Y	26	17	0	8	1	1
							86	4	29	9							
04	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	540	1	6107	2	Y	10	5	0	6	1	-0-
							236	4	11	9							
05	7037	X	4310	-0-	-2727	-0-	386	1	3880	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							38	4	6	9							
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	729	1	7868	2	Y	8	8	0			-0-
							115	4	9	9							
07	8742	X	8253	-0-	-489	-0-	669	1	7473	2	Y	9	8	0			1
							101	4	10	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	X	758	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	33	34	0	1	1	3
							1	4	36	9							
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	68	64	0	1	1	6
							15	4	75	9							
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	100	1	1120	2	Y	66	63	0	1	1	8
							43	4	73	9							
05	3100	N	3211	-0-	111	111	287	1	2889	2	Y	5	11	0	2	1	-0-
							29	4	6	9							
06	2288	N	2177	-0-	-111	-0-	182	1	1960	2	Y	6	5	0			1
							28	4	7	9							
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2262	2	Y	5	5	0			1
							30	4	6	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	34	35	0	1	1	2
							3	4	37	9							
03	3007	X	1485	-0-	-1522	-0-	119	1	1339	2	Y	24	24	0	1	1	1
							1	4	26	9							
04	2910	X	1569	-0-	-1341	-0-	135	1	1379	2	Y	44	41	0	1	1	3
							7	4	48	9							
05	3007	X	1872	-0-	-1135	-0-	168	1	1629	2	Y	65	63	0	1	1	4
							3	4	72	9							
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	197	1	1913	2	Y	146	139	0			11
							13	4	161	9							
*07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	182	1	1929	2	Y	124	125	0			10
							1	4	136	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	502	1	5793	2	Y	172	158	0	5	1	16
							11	4	189	9							
03	8339	X	7664	-0-	-675	-0-	617	1	6870	2	Y	93	95	0	7	1	7
							75	4	102	9							
04	8310	X	7208	-0-	-1102	-0-	559	1	6331	2	Y	66	60	0	6	1	7
							245	4	73	9							
05	8587	X	7226	-0-	-1361	-0-	633	1	6364	2	Y	151	145	0	3	1	10
							63	4	166	9							
06	8310	X	7582	-0-	-728	-0-	628	1	6765	2	Y	83	82	0			11
							98	4	91	9							
*07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	683	1	7633	2	Y	55	57	0			9
							103	4	61	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	288	1	3493	2	Y	68	65	0	3	1	3
							6	4	75	9							
03	5363	X	4684	-0-	-679	-0-	375	1	4215	2	Y	82	78	0	4	1	3
							4	4	90	9							
04	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	416	1	4257	2	Y	111	103	0	4	1	7
							21	4	122	9							
05	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	420	1	4067	2	Y	81	81	0	2	1	5
							6	4	89	9							
06	4530	X	955	-0-	-3575	-0-	87	1	848	2	Y	13	17	0			1
							6	4	14	9							
07	4991	X	1143	-0-	-3848	-0-	94	1	994	2	Y	50	47	0			4
							55	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	447	1	7239	2	Y	470	452	0	5	1	18
							98	4	517	9							
03	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	596	1	7822	2	Y	372	360	0	8	1	22
							58	4	409	9							
04	8490	X	8419	-0-	-71	-0-	477	1	7461	2	Y	401	391	0	7	1	25
							40	4	441	9							
05	8866	X	7813	-0-	-1053	-0-	396	1	7019	2	Y	346	345	0	3	1	23
							17	4	381	9							
06	8610	X	4241	-0-	-4369	-0-	206	1	3561	2	Y	419	420	0			22
							13	4	461	9							
07	8897	X	5656	-0-	-3241	-0-	301	1	5137	2	Y	190	201	0			11
							9	4	209	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5069	X	5069	-0-		-0-	-0-	291	1	4708	2	Y	50	46	0	3	1	2
								15	4	55	9							
03	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	365	1	4795	2	Y	242	225	0	5	1	14
								38	4	266	9							
04	6900	X	4585	-0-		-2315	-0-	271	1	4231	2	Y	67	73	0	4	1	4
								9	4	74	9							
05	5518	X	4348	-0-		-1170	-0-	229	1	4067	2	Y	43	42	0	2	1	3
								5	4	47	9							
06	5280	X	3523	-0-		-1757	-0-	191	1	3304	2	Y	22	24	0			1
								4	4	24	9							
*07	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	301	1	5136	2	Y	22	22	0			1
								7	4	24	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. GAS	(I) 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	5821	X	5821	-0-		-0-	-0-	338	1	5461	2	Y	12	10	0	4	1	-0-
								9	4	13	9							
03	10943	X	6646	-0-		-4297	-0-	465	1	6102	2	Y	57	48	0	6	1	3
								16	4	63	9							
04	9510	X	6988	-0-		-2522	-0-	414	1	6477	2	Y	76	69	0	6	1	4
								13	4	84	9							
05	7626	X	7218	-0-		-408	-0-	381	1	6763	2	Y	61	58	0	3	1	4
								7	4	67	9							
06	7002	X	7002	-0-		-0-	-0-	382	1	6589	2	Y	22	25	0			1
								7	4	24	9							
07	7223	X	7094	-0-		-129	-0-	391	1	6685	2	Y	7	8	0			-0-
								10	4	8	9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2510	X	2510	-0-		-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	237	230	0	2	1	9
								4	4	261	9							
03	3379	X	3049	-0-		-330	-0-	72	1	2593	2	Y	344	336	0	3	1	14
								6	4	378	9							
04	3270	X	1334	-0-		-1936	-0-	27	1	1025	2	Y	250	256	0	1	1	7
								7	4	275	9							
05	2697	X	2264	-0-		-433	-0-	54	1	2099	2	Y	98	102	0	1	1	2
								3	4	108	9							
06	2940	X	2473	-0-		-467	-0-	61	1	2358	2	Y	45	46	0			1
								4	4	50	9							
07	3038	X	2356	-0-		-682	-0-	63	1	2238	2	Y	46	46	0			1
								4	4	51	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8537	X	8537	-0-		-0-	-0-	373	1	8031	2	Y	86	81	0	6	1	4
								38	4	95	9							
03	12896	X	10362	-0-		-2534	-0-	446	1	9726	2	Y	140	124	0	10	1	10
								36	4	154	9							
04	12540	X	7153	-0-		-5387	-0-	378	1	6628	2	Y	113	108	0	7	1	8
								23	4	124	9							
05	9383	X	9383	-0-		-0-	-0-	583	1	8659	2	Y	117	114	0	4	1	7
								12	4	129	9							
06	10020	X	8048	-0-		-1972	-0-	530	1	7420	2	Y	76	78	0			5
								14	4	84	9							
07	10354	X	7371	-0-		-2983	-0-	380	1	6852	2	Y	90	87	0			8
								40	4	99	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8388	X	8388	-0-		-0-	-0-	366	1	7877	2	Y	98	94	0	6	1	5
								37	4	108	9							
03	10734	X	10734	-0-		-0-	-0-	464	1	10144	2	Y	82	72	0	10	1	5
								36	4	90	9							
04	7507	X	7507	-0-		-0-	-0-	397	1	6951	2	Y	123	112	0	7	1	9
								24	4	135	9							
05	8982	X	8982	-0-		-0-	-0-	561	1	8335	2	Y	68	69	0	4	1	4
								11	4	75	9							
06	10380	X	5782	-0-		-4598	-0-	381	1	5339	2	Y	47	48	0			3
								10	4	52	9							
07	10726	X	4840	-0-		-5886	-0-	250	1	4499	2	Y	59	57	0			5
								26	4	65	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. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9281	X	9281	-0-		-0-	-0-	248	1	8996	2	Y	24	15	0	9	1	-0-
								11	4	26	9							
04	11844	X	11844	-0-		-0-	-0-	313	1	11487	2	Y	19	8	0	11	1	-0-
								23	4	21	9							
05	8574	X	8574	-0-		-0-	-0-	238	1	8290	2	Y	10	6	0	4	1	-0-
								35	4	11	9							
06	11165	X	11165	-0-		-0-	-0-	353	1	10764	2	Y	10	10	0			-0-
								37	4	11	9							
*07	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	199	1	6498	2	Y	6	6	0			-0-
								10	4	7	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	305	X	305	-0-		-0-	-0-	17	1	274	2	Y	11	12	0			-0-
								2	4	12	9							
03	6541	X	14	-0-		-6527	-0-	1	1	9	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	6330	X	8	-0-		-6322	-0-	1	1	4	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	6541	X	207	-0-		-6334	-0-	11	1	190	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
06	330	X	259	-0-		-71	-0-	14	1	242	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	341	X	235	-0-		-106	-0-	13	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
								4	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. GAS	(I) 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	9393	X	9393	-0-		-0-	-0-	537	1	8692	2	Y	119	117	0	6	1	4
								33	4	131	9							
03	14756	X	8896	-0-		-5860	-0-	625	1	8215	2	Y	35	30	0	8	1	1
								17	4	39	9							
04	10920	X	6148	-0-		-4772	-0-	359	1	5618	2	Y	140	128	0	5	1	8
								17	4	154	9							
05	11266	X	11266	-0-		-0-	-0-	580	1	10301	2	Y	332	313	0	5	1	22
								20	4	365	9							
06	10356	X	10356	-0-		-0-	-0-	566	1	9770	2	Y	9	31	0			-0-
								10	4	10	9							
07	10044	X	8661	-0-		-1383	-0-	478	1	8165	2	Y	5	5	0			-0-
								12	4	6	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	832	1	17923	2	Y	245	236	0	13	1	13
							85	4	270	9							
03	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	966	1	21080	2	Y	249	224	0	21	1	17
							76	4	274	9							
04	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1187	1	20802	2	Y	246	226	0	20	1	17
							60	4	271	9							
05	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	1334	1	19839	2	Y	327	313	0	10	1	21
							30	4	360	9							
06	21660	X	18508	-0-	-3152	-0-	1208	1	16928	2	Y	306	306	0			21
							35	4	337	9							
07	23064	X	16358	-0-	-6706	-0-	840	1	15135	2	Y	265	263	0			23
							91	4	292	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
02	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	743	1	16002	2	Y	449	432	0	12	1	25
							77	4	494	9							
03	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	736	1	16084	2	Y	497	468	0	16	1	38
							73	4	547	9							
04	16980	X	13208	-0-	-3772	-0-	690	1	12089	2	Y	338	339	0	12	1	25
							57	4	372	9							
05	18507	X	12121	-0-	-6386	-0-	741	1	11014	2	Y	316	315	0	5	1	21
							18	4	348	9							
06	17910	X	10698	-0-	-7212	-0-	689	1	9658	2	Y	299	299	0			21
							22	4	329	9							
07	18507	X	8895	-0-	-9612	-0-	435	1	7843	2	Y	499	475	0			45
							68	4	549	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	765	1	16484	2	Y	325	315	0	12	1	18
							79	4	358	9							
03	13671	X	6550	-0-	-7121	-0-	270	1	5889	2	Y	325	311	0	6	1	26
							33	4	358	9							
04	20580	X	5597	-0-	-14983	-0-	283	1	4968	2	Y	278	278	0	5	1	21
							40	4	306	9							
05	21266	X	7598	-0-	-13668	-0-	452	1	6723	2	Y	372	365	0	3	1	25
							14	4	409	9							
06	20580	X	6072	-0-	-14508	-0-	376	1	5259	2	Y	384	382	0			27
							15	4	422	9							
07	18910	X	6780	-0-	-12130	-0-	347	1	6248	2	Y	133	148	0			12
							39	4	146	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	808	1	17391	2	Y	178	167	0	13	1	9
							82	4	196	9							
03	17391	X	10283	-0-	-7108	-0-	436	1	9542	2	Y	240	222	0	9	1	18
							41	4	264	9							
04	20730	X	6687	-0-	-14043	-0-	342	1	5991	2	Y	284	274	0	6	1	22
							42	4	312	9							
05	21421	X	10587	-0-	-10834	-0-	639	1	9496	2	Y	395	386	0	5	1	26
							17	4	435	9							
06	20730	X	8003	-0-	-12727	-0-	507	1	7096	2	Y	347	349	0			24
							18	4	382	9							
07	19747	X	5946	-0-	-13801	-0-	293	1	5283	2	Y	297	294	0			27
							43	4	327	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11402	X	11402	-0-		-0-	-0-	484	1	10428	2	Y	399	398	0	8	1	23
								51	4	439	9							
03	24862	X	23756	-0-		-1106	-0-	1011	1	22090	2	Y	512	474	0	22	1	39
								92	4	563	9							
04	24060	X	23455	-0-		-605	-0-	1249	1	21891	2	Y	232	234	0	21	1	16
								60	4	255	9							
05	24862	X	23114	-0-		-1748	-0-	1445	1	21483	2	Y	142	139	0	11	1	8
								30	4	156	9							
06	22980	X	18732	-0-		-4248	-0-	1236	1	17311	2	Y	139	138	0			9
								32	4	153	9							
07	24242	X	13636	-0-		-10606	-0-	699	1	12599	2	Y	237	225	0			21
								77	4	261	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
02	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	293	1	6308	2	Y	116	111	0	5	1	6
								30	4	128	9							
03	12958	X	9251	-0-		-3707	-0-	398	1	8710	2	Y	101	92	0	8	1	7
								32	4	111	9							
04	14040	X	9658	-0-		-4382	-0-	517	1	9047	2	Y	66	60	0	9	1	4
								21	4	73	9							
05	14508	X	7663	-0-		-6845	-0-	473	1	7029	2	Y	136	127	0	4	1	9
								11	4	150	9							
06	10200	X	6617	-0-		-3583	-0-	436	1	6114	2	Y	50	56	0			3
								12	4	55	9							
07	9982	X	5798	-0-		-4184	-0-	298	1	5359	2	Y	99	93	0			9
								32	4	109	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24111	X	24111	-0-		-0-	-0-	656	1	23329	2	Y	105	87	0	17	1	2
								10	4	116	9							
03	30752	X	26121	-0-		-4631	-0-	693	1	25201	2	Y	192	163	0	25	1	6
								16	4	211	9							
04	29760	X	25882	-0-		-3878	-0-	677	1	25034	2	Y	140	119	0	24	1	3
								17	4	154	9							
05	30752	X	21337	-0-		-9415	-0-	527	1	20640	2	Y	132	122	0	10	1	3
								25	4	145	9							
06	26040	X	19372	-0-		-6668	-0-	483	1	18745	2	Y	104	104	0			3
								30	4	114	9							
07	26753	X	23213	-0-		-3540	-0-	624	1	22075	2	Y	433	423	0			13
								38	4	476	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25851	X	25851	-0-		-0-	-0-	703	1	24987	2	Y	136	116	0	19	1	3
								11	4	150	9							
03	30876	X	28469	-0-		-2407	-0-	757	1	27509	2	Y	169	140	0	27	1	5
								17	4	186	9							
04	29880	X	28370	-0-		-1510	-0-	738	1	27299	2	Y	283	254	0	27	1	7
								22	4	311	9							
05	30876	X	25885	-0-		-4991	-0-	640	1	25068	2	Y	134	126	0	13	1	2
								30	4	147	9							
06	27540	X	23193	-0-		-4347	-0-	577	1	22423	2	Y	142	140	0			4
								37	4	156	9							
07	29326	X	22597	-0-		-6729	-0-	606	1	21436	2	Y	470	460	0			14
								38	4	517	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-	235	1	2708	2	N	16	13	0	2	1	1
								5	4	18	9							
03	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-	272	1	3031	2	N	39	34	0	3	1	3
								33	4	43	9							
04	3961	X	3961	-0-		-0-	-0-	306	1	3470	2	N	45	39	0	4	1	5
								135	4	50	9							
05	13167	X	13167	-0-		-0-	-0-	1176	1	11831	2	N	38	35	0	6	1	2
								118	4	42	9							
06	14972	X	14972	-0-		-0-	-0-	1249	1	13472	2	N	50	47	0			5
								196	4	55	9							
*07	6140	X	6140	-0-		-0-	-0-	497	1	5549	2	N	17	20	0			2
								75	4	19	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14787	X	14787	-0-		-0-	-0-	639	1	13770	2	Y	284	274	0	10	1	15
								66	4	312	9							
03	12628	X	12628	-0-		-0-	-0-	543	1	11865	2	Y	160	152	0	12	1	11
								44	4	176	9							
04	8430	X	7050	-0-		-1380	-0-	356	1	6245	2	Y	361	338	0	6	1	28
								52	4	397	9							
05	15810	X	11748	-0-		-4062	-0-	713	1	10591	2	Y	387	384	0	5	1	26
								18	4	426	9							
06	15300	X	8890	-0-		-6410	-0-	563	1	7882	2	Y	386	385	0			27
								20	4	425	9							
07	15810	X	6521	-0-		-9289	-0-	320	1	5758	2	Y	358	353	0			32
								49	4	394	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2260	X	2260	-0-		-0-	-0-	169	1	2046	2	Y	38	36	0	2	1	2
								3	4	42	9							
03	2015	X	1728	-0-		-287	-0-	139	1	1565	2	Y	20	19	0	2	1	1
								2	4	22	9							
04	2490	N	2155	-0-		-335	-0-	187	1	1914	2	Y	41	37	0	2	1	3
								9	4	45	9							
05	3100	N	8380	-0-		5280	5280	773	1	7494	2	Y	92	86	0	4	1	5
								12	4	101	9							
06	3000	N	274	-0-		-2726	2554	25	1	238	2	Y	9	13	0			1
								1	4	10	9							
*07	3100	N	803	-0-		-2297	257	59	1	630	2	Y	103	96	0			8
								1	4	113	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3562	X	3562	-0-		-0-	-0-	96	1	3429	2	Y	32	29	0	2	1	1
								2	4	35	9							
03	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	141	1	5113	2	Y	10	6	0	5	1	-0-
								3	4	11	9							
04	4500	X	628	-0-		-3872	-0-	17	1	610	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	5996	X	5996	-0-		-0-	-0-	140	1	5497	2	Y	316	306	0	3	1	7
								11	4	348	9							
06	11644	X	11644	-0-		-0-	-0-	268	1	10396	2	Y	867	845	0			29
								26	4	954	9							
*07	13072	X	13072	-0-		-0-	-0-	342	1	12091	2	Y	555	567	0			17
								28	4	611	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11942	X	11942	-0-		-0-	-0-	325	1	11572	2	Y	36	27	0	9	1	-0-
								5	4	40	9							
03	19809	X	8899	-0-		-10910	-0-	237	1	8631	2	Y	24	15	0	9	1	-0-
								5	4	26	9							
04	19170	X	3762	-0-		-15408	-0-	98	1	3598	2	Y	57	52	0	4	1	1
								3	4	63	9							
05	19809	X	5189	-0-		-14620	-0-	128	1	5030	2	Y	23	21	0	3	1	-0-
								6	4	25	9							
06	12900	X	8212	-0-		-4688	-0-	205	1	7962	2	Y	29	28	0			1
								13	4	32	9							
07	12772	X	8825	-0-		-3947	-0-	241	1	8537	2	Y	32	32	0			1
								12	4	35	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5474	X	5474	-0-		-0-	-0-	148	1	5250	2	Y	67	62	0	4	1	2
								2	4	74	9							
03	7316	X	2341	-0-		-4975	-0-	61	1	2236	2	Y	38	37	0	2	1	1
								2	4	42	9							
04	7230	X	1550	-0-		-5680	-0-	40	1	1463	2	Y	42	40	0	2	1	1
								1	4	46	9							
05	7471	X	1568	-0-		-5903	-0-	39	1	1521	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
								2	4	6	9							
06	7230	X	1323	-0-		-5907	-0-	33	1	1287	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
07	5859	X	1563	-0-		-4296	-0-	43	1	1511	2	Y	6	6	0			-0-
								2	4	7	9							

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7424	X	7424	-0-		-0-	-0-	195	1	6934	2	Y	264	262	0	5	1	9
								5	4	290	9							
03	9331	X	8581	-0-		-750	-0-	222	1	8089	2	Y	238	230	0	8	1	9
								8	4	262	9							
04	9030	X	4455	-0-		-4575	-0-	116	1	4302	2	Y	31	35	0	4	1	1
								3	4	34	9							
05	9331	X	7888	-0-		-1443	-0-	195	1	7663	2	Y	19	16	0	4	1	-0-
								9	4	21	9							
06	8880	X	7327	-0-		-1553	-0-	183	1	7101	2	Y	29	28	0			1
								11	4	32	9							
07	8587	X	6753	-0-		-1834	-0-	184	1	6521	2	Y	35	35	0			1
								9	4	39	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. GAS	(I) 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	23066	X	23066	-0-		-0-	-0-	623	1	22153	2	Y	254	239	0	17	1	8
								11	4	279	9							
03	32581	X	25158	-0-		-7423	-0-	665	1	24172	2	Y	276	251	0	24	1	9
								17	4	304	9							
04	31530	X	27315	-0-		-4215	-0-	708	1	26217	2	Y	334	310	0	25	1	8
								23	4	367	9							
05	32581	X	27117	-0-		-5464	-0-	669	1	26198	2	Y	198	189	0	13	1	4
								32	4	218	9							
06	27990	X	23863	-0-		-4127	-0-	595	1	23073	2	Y	144	144	0			4
								37	4	158	9							
07	28241	X	23837	-0-		-4404	-0-	651	1	22985	2	Y	154	154	0			4
								32	4	169	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	501	1	17822	2	Y	1609	1570	0	14	1	58
							23	4	1770	9							
03	19964	X	19860	-0-	-104	-0-	504	1	18314	2	Y	926	930	0	18	1	36
							23	4	1019	9							
04	20447	X	20447	-0-	-0-	-0-	513	1	18982	2	Y	838	833	0	18	1	23
							30	4	922	9							
05	21514	X	20226	-0-	-1288	-0-	488	1	19106	2	Y	548	549	0	10	1	12
							29	4	603	9							
06	20820	X	19815	-0-	-1005	-0-	484	1	18842	2	Y	413	412	0			13
							35	4	454	9							
07	21514	X	20571	-0-	-943	-0-	553	1	19543	2	Y	401	402	0			12
							34	4	441	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
02	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	915	1	32530	2	Y	483	456	0	24	1	15
							18	4	531	9							
03	39556	X	34374	-0-	-5182	-0-	905	1	32904	2	Y	491	456	0	33	1	17
							25	4	540	9							
04	39030	X	36138	-0-	-2892	-0-	940	1	34788	2	Y	347	322	0	34	1	8
							28	4	382	9							
05	40331	X	36258	-0-	-4073	-0-	896	1	35083	2	Y	215	202	0	17	1	4
							42	4	237	9							
06	35670	X	34847	-0-	-823	-0-	871	1	33815	2	Y	97	99	0			2
							54	4	107	9							
07	37355	X	36832	-0-	-523	-0-	1010	1	35718	2	Y	53	54	0			1
							46	4	58	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27158	X	27158	-0-	-0-	-0-	694	1	24666	2	Y	1612	1589	0	19	1	58
							25	4	1773	9							
03	36890	X	28756	-0-	-8134	-0-	715	1	26003	2	Y	1815	1775	0	26	1	72
							41	4	1997	9							
04	35700	X	28381	-0-	-7319	-0-	690	1	25533	2	Y	1909	1902	0	25	1	54
							58	4	2100	9							
05	36890	X	29993	-0-	-6897	-0-	696	1	27243	2	Y	1815	1814	0	13	1	42
							57	4	1997	9							
06	33735	X	33735	-0-	-0-	-0-	795	1	30856	2	Y	1832	1813	0			61
							69	4	2015	9							
*07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	972	1	34385	2	Y	1783	1788	0			56
							86	4	1961	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
02	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	411	1	14608	2	Y	440	438	0	11	1	15
							10	4	484	9							
03	20088	X	15784	-0-	-4304	-0-	407	1	14782	2	Y	527	507	0	15	1	20
							15	4	580	9							
04	19440	X	16065	-0-	-3375	-0-	401	1	14832	2	Y	734	719	0	15	1	20
							25	4	807	9							
05	20088	X	17577	-0-	-2511	-0-	402	1	15734	2	Y	1277	1259	0	8	1	30
							36	4	1405	9							
06	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	429	1	16629	2	Y	1168	1159	0			39
							39	4	1285	9							
*07	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	454	1	16051	2	Y	1137	1140	0			36
							47	4	1251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	640	1	22770	2	Y	201	190	0	17	1	6
							11	4	221	9							
03	29574	X	25647	-0-	-3927	-0-	683	1	24822	2	Y	115	94	0	24	1	3
							15	4	127	9							
04	28620	X	26393	-0-	-2227	-0-	691	1	25585	2	Y	91	68	0	25	1	1
							17	4	100	9							
05	29574	X	27483	-0-	-2091	-0-	682	1	26699	2	Y	65	52	0	13	1	1
							30	4	72	9							
06	26850	X	24483	-0-	-2367	-0-	612	1	23759	2	Y	67	66	0			2
							38	4	74	9							
07	27280	X	22126	-0-	-5154	-0-	604	1	21376	2	Y	105	104	0			3
							30	4	116	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

02	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	793	1	28191	2	Y	106	85	0	21	1	2
							12	4	117	9							
03	38130	X	26809	-0-	-11321	-0-	716	1	26020	2	Y	54	30	0	26	1	-0-
							14	4	59	9							
04	36900	X	30537	-0-	-6363	-0-	802	1	29658	2	Y	54	25	0	29	1	-0-
							18	4	59	9							
05	35495	X	30920	-0-	-4575	-0-	767	1	30027	2	Y	84	68	0	15	1	1
							34	4	92	9							
06	30120	X	29701	-0-	-419	-0-	743	1	28837	2	Y	69	69	0			1
							45	4	76	9							
07	31558	X	31310	-0-	-248	-0-	859	1	30381	2	Y	28	29	0			-0-
							39	4	31	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

02	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	716	1	25471	2	Y	1861	1820	0	19	1	67
							29	4	2047	9							
03	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	735	1	26739	2	Y	1823	1792	0	26	1	72
							41	4	2005	9							
04	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	728	1	26935	2	Y	1728	1726	0	26	1	48
							55	4	1901	9							
05	30225	X	25581	-0-	-4644	-0-	623	1	24411	2	Y	466	492	0	12	1	10
							34	4	513	9							
06	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	710	1	27565	2	Y	1032	1008	0			34
							55	4	1135	9							
*07	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	905	1	32006	2	Y	816	825	0			25
							60	4	898	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	875	1	31101	2	Y	777	762	0	24	1	26
							20	4	855	9							
03	46624	X	37931	-0-	-8693	-0-	999	1	36326	2	Y	526	497	0	36	1	19
							27	4	579	9							
04	45120	X	28709	-0-	-16411	-0-	738	1	27306	2	Y	578	555	0	27	1	15
							29	4	636	9							
05	46097	X	41772	-0-	-4325	-0-	1028	1	40237	2	Y	415	401	0	20	1	9
							50	4	457	9							
06	39630	X	39483	-0-	-147	-0-	983	1	38182	2	Y	233	235	0			7
							62	4	256	9							
*07	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	1130	1	39969	2	Y	195	197	0			5
							55	4	215	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	731	1	25996	2	Y	1641	1617	0	20	1	59
							27	4	1805	9							
03	35061	X	26581	-0-	-8480	-0-	684	1	24876	2	Y	904	903	0	25	1	35
							27	4	994	9							
04	33930	X	28089	-0-	-5841	-0-	720	1	26656	2	Y	621	613	0	26	1	17
							30	4	683	9							
05	35061	X	29454	-0-	-5607	-0-	719	1	28155	2	Y	493	485	0	14	1	11
							38	4	542	9							
06	31560	X	28504	-0-	-3056	-0-	701	1	27247	2	Y	462	458	0			15
							48	4	508	9							
07	30535	X	29254	-0-	-1281	-0-	785	1	27750	2	Y	609	605	0			19
							49	4	670	9							

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	330	1	11752	2	Y	1148	1126	0	9	1	42
							16	4	1263	9							
03	16182	X	11722	-0-	-4460	-0-	285	1	10363	2	Y	958	952	0	10	1	38
							20	4	1054	9							
04	15660	X	10839	-0-	-4821	-0-	259	1	9581	2	Y	885	889	0	9	1	25
							25	4	974	9							
05	16182	X	11648	-0-	-4534	-0-	266	1	10435	2	Y	839	840	0	5	1	19
							24	4	923	9							
06	13830	X	13650	-0-	-180	-0-	318	1	12332	2	Y	883	873	0			29
							29	4	971	9							
*07	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	382	1	13520	2	Y	834	837	0			26
							37	4	917	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2900	N	3588	-0-	688	688	94	1	3336	2	Y	141	138	0	2	1	5
							3	4	155	9							
03	2427	N	1739	-0-	-688	-0-	44	1	1596	2	Y	88	88	0	2	1	3
							2	4	97	9							
04	2160	X	549	-0-	-1611	-0-	13	1	494	2	Y	37	38	0	1	1	1
							1	4	41	9							
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	62	1	2202	2	Y	232	231	0	2	1	8
							3	4	255	9							
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2158	2	Y	245	241	0	2	1	10
							5	4	270	9							
04	2610	X	2204	-0-	-406	-0-	53	1	1937	2	Y	190	193	0	2	1	5
							5	4	209	9							
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	82	1	3230	2	Y	91	93	0	1	1	2
							5	4	100	9							
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	90	1	3512	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							
*07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	107	1	3770	2	Y	45	46	0			1
							5	4	50	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	597	1	21231	2	Y	255	244	0	16	1	8
							11	4	281	9							
03	32333	X	25725	-0-	-6608	-0-	669	1	24320	2	Y	649	608	0	24	1	25
							22	4	714	9							
04	31290	X	26368	-0-	-4922	-0-	680	1	25146	2	Y	470	459	0	24	1	12
							25	4	517	9							
05	28985	X	26593	-0-	-2392	-0-	656	1	25696	2	Y	191	186	0	13	1	4
							31	4	210	9							
06	25920	X	25825	-0-	-95	-0-	643	1	24954	2	Y	171	170	0			5
							40	4	188	9							
*07	27704	X	27704	-0-	-0-	-0-	756	1	26750	2	Y	145	146	0			4
							38	4	160	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	2640	1	32023	2	Y	1277	1249	0	24	1	64
							57	4	1405	9							
03	34675	X	34675	-0-	-0-	-0-	2720	1	30588	2	Y	1213	1195	0	30	1	52
							33	4	1334	9							
04	35522	X	35522	-0-	-0-	-0-	2981	1	30492	2	Y	1727	1631	0	30	1	118
							149	4	1900	9							
05	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	3202	1	31022	2	Y	1777	1775	0	15	1	105
							49	4	1955	9							
06	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	3108	1	30202	2	Y	1689	1666	0			128
							212	4	1858	9							
*07	31676	X	31676	-0-	-0-	-0-	2591	1	27463	2	Y	1459	1473	0			114
							17	4	1605	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	724	1	25760	2	Y	961	935	0	20	1	34
							20	4	1057	9							
03	38812	X	26817	-0-	-11995	-0-	703	1	25546	2	Y	497	488	0	25	1	18
							21	4	547	9							
04	37590	X	30949	-0-	-6641	-0-	801	1	29634	2	Y	443	421	0	29	1	11
							27	4	487	9							
05	33573	X	32024	-0-	-1549	-0-	768	1	30074	2	Y	1031	1004	0	15	1	23
							48	4	1134	9							
06	32490	X	31365	-0-	-1125	-0-	751	1	29179	2	Y	1250	1232	0			41
							60	4	1375	9							
*07	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	876	1	30968	2	Y	1841	1824	0			58
							82	4	2025	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	186	1	6618	2	Y	230	221	0	5	1	8
							5	4	253	9							
03	11036	X	7872	-0-	-3164	-0-	206	1	7496	2	Y	149	144	0	8	1	5
							6	4	164	9							
04	10680	X	8325	-0-	-2355	-0-	215	1	7971	2	Y	119	113	0	8	1	3
							8	4	131	9							
05	11036	X	8485	-0-	-2551	-0-	205	1	8034	2	Y	213	207	0	4	1	5
							12	4	234	9							
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	208	1	8067	2	Y	385	377	0			13
							17	4	424	9							
*07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	266	1	9392	2	Y	650	643	0			20
							27	4	715	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	470	1	16707	2	Y	1499	1462	0	13	1	54
							21	4	1649	9							
03	21204	X	21056	-0-	-148	-0-	546	1	19844	2	Y	588	600	0	20	1	22
							19	4	647	9							
04	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	570	1	21113	2	Y	502	490	0	21	1	13
							24	4	552	9							
05	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	510	1	19950	2	Y	720	707	0	10	1	16
							32	4	792	9							
06	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	501	1	19457	2	Y	847	835	0			28
							40	4	932	9							
*07	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	595	1	21058	2	Y	873	874	0			27
							48	4	960	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

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

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

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

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	636	1	22614	2	Y	206	205	0	17	1	6
							11	4	227	9							
03	27652	X	24704	-0-	-2948	-0-	656	1	23823	2	Y	191	168	0	23	1	6
							15	4	210	9							
04	26760	X	23739	-0-	-3021	-0-	618	1	22851	2	Y	229	207	0	22	1	6
							18	4	252	9							
05	27652	X	24881	-0-	-2771	-0-	594	1	23272	2	Y	887	862	0	11	1	20
							39	4	976	9							
06	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	590	1	22930	2	Y	1888	1845	0			63
							58	4	2077	9							
*07	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	650	1	22990	2	Y	1717	1726	0			54
							70	4	1889	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

02	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	1597	1	56801	2	Y	2240	2186	0	43	1	79
							45	4	2464	9							
03	78562	X	78562	-0-	-0-	-0-	2024	1	73594	2	Y	2605	2512	0	72	1	100
							78	4	2866	9							
04	84943	X	84943	-0-	-0-	-0-	2151	1	79607	2	Y	2796	2742	0	77	1	77
							109	4	3076	9							
05	86571	X	86571	-0-	-0-	-0-	2069	1	81013	2	Y	3050	3016	0	41	1	70
							134	4	3355	9							
06	78292	X	78292	-0-	-0-	-0-	1889	1	73359	2	Y	2635	2619	0			86
							145	4	2899	9							
*07	84763	X	84763	-0-	-0-	-0-	2238	1	79153	2	Y	2912	2907	0			91
							169	4	3203	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

02	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	561	1	19935	2	Y	1782	1748	0	15	1	65
							25	4	1960	9							
03	27714	X	23965	-0-	-3749	-0-	583	1	21207	2	Y	1941	1908	0	21	1	77
							40	4	2135	9							
04	26820	X	23754	-0-	-3066	-0-	567	1	20978	2	Y	1957	1958	0	21	1	55
							56	4	2153	9							
05	27187	X	22519	-0-	-4668	-0-	511	1	20010	2	Y	1773	1777	0	10	1	41
							48	4	1950	9							
06	23250	X	12080	-0-	-11170	-0-	277	1	10771	2	Y	913	924	0			30
							28	4	1004	9							
07	24552	X	9372	-0-	-15180	-0-	239	1	8442	2	Y	605	616	0			19
							25	4	666	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	57743	X	57743	-0-	-0-	-0-	1482	1	52705	2	Y	3185	3131	0	39	1	114
							52	4	3504	9							
03	64015	X	62627	-0-	-1388	-0-	1590	1	57794	2	Y	2882	2826	0	57	1	113
							73	4	3170	9							
04	61950	X	61424	-0-	-526	-0-	1515	1	56095	2	Y	3368	3332	0	55	1	94
							109	4	3705	9							
05	64015	X	61496	-0-	-2519	-0-	1419	1	55568	2	Y	3989	3963	0	28	1	92
							121	4	4388	9							
06	61440	X	59305	-0-	-2135	-0-	1384	1	53738	2	Y	3687	3657	0			122
							127	4	4056	9							
07	63457	X	61091	-0-	-2366	-0-	1562	1	55226	2	Y	3767	3771	0			118
							159	4	4144	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	608	1	21592	2	Y	1418	1394	0	16	1	51
							22	4	1560	9							
03	26226	X	23772	-0-	-2454	-0-	607	1	22076	2	Y	966	957	0	22	1	38
							26	4	1063	9							
04	25380	X	22459	-0-	-2921	-0-	566	1	20950	2	Y	829	824	0	20	1	23
							31	4	912	9							
05	25420	X	24906	-0-	-514	-0-	589	1	23054	2	Y	1110	1097	0	11	1	25
							42	4	1221	9							
06	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	618	1	24015	2	Y	1429	1407	0			47
							55	4	1572	9							
*07	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	706	1	24964	2	Y	1508	1508	0			47
							67	4	1659	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	942	1	33494	2	Y	848	820	0	25	1	29
							22	4	933	9							
03	40827	X	37544	-0-	-3283	-0-	988	1	35894	2	Y	577	550	0	35	1	21
							27	4	635	9							
04	39510	X	37200	-0-	-2310	-0-	969	1	35861	2	Y	311	290	0	35	1	7
							28	4	342	9							
05	40827	X	38187	-0-	-2640	-0-	914	1	35777	2	Y	1307	1266	0	18	1	30
							58	4	1438	9							
06	36840	X	29650	-0-	-7190	-0-	697	1	27058	2	Y	1667	1642	0			55
							61	4	1834	9							
*07	40553	X	40553	-0-	-0-	-0-	1058	1	37436	2	Y	1790	1789	0			56
							90	4	1969	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

02	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	858	1	30505	2	Y	2287	2252	0	23	1	82
							35	4	2516	9							
03	47616	X	36885	-0-	-10731	-0-	915	1	33267	2	Y	2409	2363	0	33	1	95
							53	4	2650	9							
04	46080	X	32721	-0-	-13359	-0-	793	1	29344	2	Y	2286	2289	0	28	1	64
							69	4	2515	9							
05	44578	X	36484	-0-	-8094	-0-	844	1	33054	2	Y	2286	2280	0	17	1	53
							71	4	2515	9							
06	43140	X	40745	-0-	-2395	-0-	961	1	37284	2	Y	2197	2177	0			73
							83	4	2417	9							
07	36890	X	36730	-0-	-160	-0-	944	1	33403	2	Y	2083	2091	0			65
							92	4	2291	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

02	54772	X	54772	-0-	-0-	-0-	1877	1	51694	2	Y	984	951	0	39	1	32
							119	4	1082	9							
03	59985	X	58532	-0-	-1453	-0-	1544	1	55976	2	Y	845	792	0	56	1	29
							82	4	930	9							
04	58050	X	57283	-0-	-767	-0-	1498	1	54892	2	Y	695	644	0	54	1	26
							128	4	765	9							
05	59985	X	56317	-0-	-3668	-0-	1545	1	53807	2	Y	648	623	0	27	1	24
							252	4	713	9							
06	58050	X	54268	-0-	-3782	-0-	1691	1	51604	2	Y	699	690	0			33
							204	4	769	9							
07	59179	X	54255	-0-	-4924	-0-	1590	1	51870	2	Y	634	640	0			27
							98	4	697	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69751	X	69751	-0-	-0-	-0-	2432	1	66954	2	Y	210	164	0	51	1	2
							134	4	231	9							
03	75547	X	74121	-0-	-1426	-0-	1971	1	71481	2	Y	524	440	0	71	1	15
							93	4	576	9							
04	73110	X	71436	-0-	-1674	-0-	1854	1	67935	2	Y	1338	1233	0	67	1	53
							175	4	1472	9							
05	75547	X	70763	-0-	-4784	-0-	1932	1	67273	2	Y	1118	1095	0	34	1	42
							328	4	1230	9							
06	73110	X	67680	-0-	-5430	-0-	2099	1	64052	2	Y	1149	1135	0			56
							265	4	1264	9							
07	74555	X	68833	-0-	-5722	-0-	2005	1	65430	2	Y	1145	1151	0			50
							138	4	1260	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
02	55242	X	55242	-0-	-0-	-0-	1878	1	51725	2	Y	1375	1343	0	39	1	47
							126	4	1513	9							
03	60884	X	57589	-0-	-3295	-0-	1506	1	54572	2	Y	1292	1238	0	54	1	47
							90	4	1421	9							
04	58920	X	53975	-0-	-4945	-0-	1399	1	51257	2	Y	1077	1031	0	50	1	43
							134	4	1185	9							
05	60884	X	52758	-0-	-8126	-0-	1435	1	49968	2	Y	1004	984	0	25	1	38
							251	4	1104	9							
06	58920	X	50391	-0-	-8529	-0-	1561	1	47651	2	Y	891	886	0			43
							199	4	980	9							
07	59055	X	51207	-0-	-7848	-0-	1492	1	48694	2	Y	835	841	0			37
							102	4	919	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50642	X	50642	-0-	-0-	-0-	1280	1	45500	2	Y	3464	3415	0	34	1	125
							52	4	3810	9							
03	56296	X	54552	-0-	-1744	-0-	1350	1	49074	2	Y	3680	3611	0	48	1	146
							80	4	4048	9							
04	54480	X	50406	-0-	-4074	-0-	1221	1	45185	2	Y	3540	3542	0	44	1	100
							106	4	3894	9							
05	56296	X	53427	-0-	-2869	-0-	1236	1	48404	2	Y	3349	3348	0	24	1	77
							103	4	3684	9							
06	54480	X	51524	-0-	-2956	-0-	1204	1	46738	2	Y	3157	3129	0			105
							109	4	3473	9							
07	54560	X	53425	-0-	-1135	-0-	1372	1	48535	2	Y	3075	3083	0			97
							135	4	3383	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
02	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	309	1	10986	2	Y	588	574	0	8	1	21
							10	4	647	9							
03	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	351	1	12770	2	Y	641	625	0	12	1	25
							16	4	705	9							
04	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	380	1	14071	2	Y	1196	1173	0	14	1	34
							35	4	1316	9							
05	21210	X	21210	-0-	-0-	-0-	510	1	19964	2	Y	641	650	0	10	1	15
							31	4	705	9							
06	19221	X	19221	-0-	-0-	-0-	466	1	18079	2	Y	583	579	0			19
							35	4	641	9							
*07	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	546	1	19306	2	Y	583	584	0			18
							38	4	641	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	554	1	19690	2	Y	1281	1256	0	15	1	46
							20	4	1409	9							
03	24831	X	22933	-0-	-1898	-0-	574	1	20854	2	Y	1341	1313	0	21	1	53
							30	4	1475	9							
04	24030	X	21781	-0-	-2249	-0-	527	1	19506	2	Y	1547	1537	0	19	1	44
							46	4	1702	9							
05	26491	X	26491	-0-	-0-	-0-	618	1	24188	2	Y	1488	1486	0	12	1	34
							48	4	1637	9							
06	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	565	1	21948	2	Y	931	934	0			31
							45	4	1024	9							
*07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	659	1	23313	2	Y	1189	1183	0			37
							58	4	1308	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	1270	1	45152	2	Y	1194	1153	0	34	1	41
							30	4	1313	9							
03	55862	X	49862	-0-	-6000	-0-	1298	1	47186	2	Y	1214	1163	0	46	1	46
							43	4	1335	9							
04	54060	X	47122	-0-	-6938	-0-	1187	1	43925	2	Y	1768	1722	0	43	1	49
							65	4	1945	9							
05	53568	X	53316	-0-	-252	-0-	1263	1	49450	2	Y	2286	2258	0	25	1	52
							88	4	2515	9							
06	51330	X	48654	-0-	-2676	-0-	1182	1	45890	2	Y	1359	1367	0			44
							87	4	1495	9							
07	51057	X	50888	-0-	-169	-0-	1333	1	47125	2	Y	2110	2088	0			66
							109	4	2321	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	346	1	9089	2	Y	977	961	0	7	1	38
							53	4	1075	9							
03	14260	X	12874	-0-	-1386	-0-	311	1	11531	2	Y	905	906	0	11	1	26
							36	4	996	9							
04	11550	X	10865	-0-	-685	-0-	261	1	9504	2	Y	967	942	0	9	1	42
							36	4	1064	9							
05	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	277	1	10789	2	Y	1055	1047	0	5	1	45
							95	4	1161	9							
06	12450	X	11107	-0-	-1343	-0-	274	1	9735	2	Y	938	943	0			40
							66	4	1032	9							
07	12865	X	11011	-0-	-1854	-0-	327	1	9402	2	Y	1121	1104	0			57
							49	4	1233	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		453	-0-	453	453	16	1	403	2	Y	29	28	0			1
							2	4	32	9							
03	T. A.		7084	-0-	7084	7537	175	1	6449	2	Y	401	384	0	7	1	11
							19	4	441	9							
04	T. A.		4551	-0-	4551	12088	104	1	3873	2	Y	506	491	0	4	1	22
							17	4	557	9							
05	T. A.		3394	-0-	3394	15482	70	1	2854	2	Y	401	404	0	2	1	17
							29	4	441	9							
06	T. A.		7028	-0-	7028	22510	170	1	6111	2	Y	640	630	0			27
							43	4	704	9							
07	T. A.		5873	-0-	5873	28383	169	1	4942	2	Y	667	660	0			34
							28	4	734	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	1400	1	16986	2	Y	756	774	0	13	1	38
							30	4	832	9							
03	32953	X	18263	-0-	-14690	-0-	1458	1	16399	2	Y	353	360	0	16	1	15
							18	4	388	9							
04	31890	X	19557	-0-	-12333	-0-	1686	1	17250	2	Y	487	453	0	17	1	32
							85	4	536	9							
05	32953	X	18583	-0-	-14370	-0-	1689	1	16365	2	Y	457	455	0	8	1	26
							26	4	503	9							
06	25740	X	18965	-0-	-6775	-0-	1716	1	16680	2	Y	410	406	0			30
							118	4	451	9							
*07	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	2134	1	22619	2	Y	384	385	0			29
							14	4	422	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	2066	1	25061	2	Y	687	681	0	19	1	34
							44	4	756	9							
03	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	2298	1	25841	2	Y	913	883	0	25	1	39
							27	4	1004	9							
04	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	2666	1	27276	2	Y	1049	990	0	27	1	71
							134	4	1154	9							
05	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	2856	1	27674	2	Y	1160	1149	0	14	1	68
							44	4	1276	9							
06	28890	X	28057	-0-	-833	-0-	2485	1	24147	2	Y	1141	1123	0			86
							170	4	1255	9							
07	32209	X	24824	-0-	-7385	-0-	2046	1	21687	2	Y	979	989	0			76
							14	4	1077	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	523	1	6335	2	Y	297	293	0	5	1	15
							11	4	327	9							
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	552	1	6213	2	Y	331	326	0	6	1	14
							7	4	364	9							
04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	615	1	6296	2	Y	464	440	0	6	1	32
							31	4	510	9							
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	750	1	7264	2	Y	477	477	0	4	1	28
							11	4	525	9							
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	727	1	7068	2	Y	475	467	0			36
							50	4	523	9							
*07	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	568	1	6022	2	Y	414	418	0			32
							4	4	455	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64155	X	64155	-0-	-0-	-0-	2189	1	60288	2	Y	1395	1343	0	46	1	47
							143	4	1535	9							
03	71982	X	66628	-0-	-5354	-0-	1749	1	63402	2	Y	1253	1192	0	63	1	45
							99	4	1378	9							
04	69660	X	65503	-0-	-4157	-0-	1708	1	62569	2	Y	976	923	0	61	1	37
							152	4	1074	9							
05	71982	X	65374	-0-	-6608	-0-	1785	1	62135	2	Y	1046	1013	0	31	1	39
							303	4	1151	9							
06	69660	X	63004	-0-	-6656	-0-	1956	1	59688	2	Y	1014	1004	0			49
							245	4	1115	9							
07	68572	X	62553	-0-	-6019	-0-	1824	1	59505	2	Y	1001	1006	0			44
							123	4	1101	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	67998	X	67998	-0-		-0-	-0-	2296	1	63192	2	Y	2135	2095	0	48	1	74
								161	4	2349	9							
03	73191	X	70280	-0-		-2911	-0-	1823	1	66093	2	Y	2039	1971	0	66	1	76
								121	4	2243	9							
04	70830	X	66195	-0-		-4635	-0-	1706	1	62521	2	Y	1630	1580	0	61	1	65
								175	4	1793	9							
05	73191	X	63977	-0-		-9214	-0-	1729	1	60224	2	Y	1552	1527	0	30	1	60
								317	4	1707	9							
06	70830	X	62539	-0-		-8291	-0-	1930	1	58910	2	Y	1313	1308	0			65
								255	4	1444	9							
07	72695	X	63125	-0-		-9570	-0-	1832	1	59776	2	Y	1257	1266	0			56
								134	4	1383	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	59649	X	59649	-0-		-0-	-0-	2023	1	55713	2	Y	1614	1579	0	42	1	55
								138	4	1775	9							
03	61640	X	61640	-0-		-0-	-0-	1605	1	58181	2	Y	1594	1532	0	58	1	59
								101	4	1753	9							
04	61890	X	58041	-0-		-3849	-0-	1504	1	55107	2	Y	1168	1127	0	54	1	46
								145	4	1285	9							
05	63953	X	56195	-0-		-7758	-0-	1528	1	53207	2	Y	1084	1062	0	27	1	41
								268	4	1192	9							
06	61890	X	54138	-0-		-7752	-0-	1677	1	51188	2	Y	963	957	0			47
								214	4	1059	9							
07	63767	X	52134	-0-		-11633	-0-	1518	1	49535	2	Y	887	895	0			39
								105	4	976	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	63238	X	63238	-0-		-0-	-0-	2166	1	59631	2	Y	1185	1131	0	45	1	39
								137	4	1304	9							
03	68727	X	66806	-0-		-1921	-0-	1754	1	63612	2	Y	1218	1150	0	63	1	44
								100	4	1340	9							
04	68760	X	62780	-0-		-5980	-0-	1633	1	59866	2	Y	1028	973	0	59	1	40
								150	4	1131	9							
05	70959	X	59636	-0-		-11323	-0-	1625	1	56590	2	Y	1037	1010	0	28	1	39
								280	4	1141	9							
06	68610	X	57777	-0-		-10833	-0-	1791	1	54651	2	Y	1007	997	0			49
								227	4	1108	9							
07	67611	X	56916	-0-		-10695	-0-	1655	1	53991	2	Y	1048	1051	0			46
								117	4	1153	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	75704	X	75704	-0-		-0-	-0-	2602	1	71657	2	Y	1167	1133	0	54	1	38
								161	4	1284	9							
03	80259	X	78251	-0-		-2008	-0-	2063	1	74785	2	Y	1175	1098	0	74	1	41
								110	4	1293	9							
04	80730	X	73517	-0-		-7213	-0-	1922	1	70465	2	Y	877	816	0	69	1	33
								165	4	965	9							
05	83421	X	70051	-0-		-13370	-0-	1919	1	66827	2	Y	898	864	0	34	1	33
								317	4	988	9							
06	80730	X	67464	-0-		-13266	-0-	2104	1	64222	2	Y	805	800	0			38
								252	4	886	9							
07	80910	X	72919	-0-		-7991	-0-	2140	1	69810	2	Y	764	769	0			33
								129	4	840	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53770	X	53770	-0-	-0-	-0-	1818	1	50070	2	Y	1595	1566	0	38	1	55
							127	4	1755	9							
03	62434	X	58791	-0-	-3643	-0-	1530	1	55485	2	Y	1526	1469	0	55	1	57
							97	4	1679	9							
04	64260	X	53974	-0-	-10286	-0-	1394	1	51089	2	Y	1229	1187	0	50	1	49
							139	4	1352	9							
05	66402	X	52824	-0-	-13578	-0-	1432	1	49858	2	Y	1161	1140	0	25	1	45
							257	4	1277	9							
06	59610	X	50434	-0-	-9176	-0-	1558	1	47557	2	Y	1014	1009	0			50
							204	4	1115	9							
07	58776	X	50134	-0-	-8642	-0-	1455	1	47491	2	Y	983	990	0			43
							107	4	1081	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
02	55014	X	55014	-0-	-0-	-0-	1869	1	51451	2	Y	1425	1392	0	39	1	49
							126	4	1568	9							
03	58497	X	57133	-0-	-1364	-0-	1489	1	53996	2	Y	1414	1357	0	54	1	52
							93	4	1555	9							
04	56610	X	53835	-0-	-2775	-0-	1395	1	51101	2	Y	1095	1054	0	50	1	43
							134	4	1205	9							
05	58497	X	52184	-0-	-6313	-0-	1418	1	49393	2	Y	1021	1000	0	25	1	39
							250	4	1123	9							
06	56610	X	50049	-0-	-6561	-0-	1540	1	46989	2	Y	1192	1172	0			59
							209	4	1311	9							
07	58497	X	49681	-0-	-8816	-0-	1445	1	47135	2	Y	908	927	0			40
							102	4	999	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50920	X	50920	-0-	-0-	-0-	1747	1	48097	2	Y	879	836	0	36	1	29
							109	4	967	9							
03	58063	X	57394	-0-	-669	-0-	1521	1	55138	2	Y	600	555	0	54	1	20
							75	4	660	9							
04	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	1429	1	52355	2	Y	1176	1098	0	51	1	47
							140	4	1294	9							
05	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	1440	1	50143	2	Y	1092	1072	0	25	1	42
							255	4	1201	9							
06	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	1550	1	47316	2	Y	963	958	0			47
							201	4	1059	9							
07	50778	X	47761	-0-	-3017	-0-	1388	1	45300	2	Y	885	893	0			39
							99	4	974	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
02	314208	X	58638	-0-	-255570	-0-	1964	1	54090	2	Y	2216	2180	0	41	1	78
							146	4	2438	9							
03	63147	X	61429	-0-	-1718	-0-	1588	1	57574	2	Y	1962	1909	0	57	1	74
							109	4	2158	9							
04	60420	X	56195	-0-	-4225	-0-	1443	1	52879	2	Y	1563	1522	0	52	1	63
							154	4	1719	9							
05	62434	X	55021	-0-	-7413	-0-	1485	1	51722	2	Y	1399	1382	0	26	1	54
							275	4	1539	9							
06	60420	X	53773	-0-	-6647	-0-	1657	1	50566	2	Y	1207	1201	0			60
							222	4	1328	9							
07	62434	X	53524	-0-	-8910	-0-	1550	1	50586	2	Y	1155	1164	0			51
							117	4	1271	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	3289	1	53266	2	Y	1115	1092	0	40	1	39
							279	4	1227	9							
03	63612	X	58625	-0-	-4987	-0-	4018	1	52772	2	Y	1434	1339	0	52	1	82
							258	4	1577	9							
04	63510	X	53916	-0-	-9594	-0-	3151	1	49253	2	Y	1238	1197	0	48	1	75
							150	4	1362	9							
05	65627	X	54447	-0-	-11180	-0-	2831	1	50217	2	Y	1199	1170	0	25	1	79
							80	4	1319	9							
06	63510	X	54904	-0-	-8606	-0-	2928	1	50568	2	Y	1207	1225	0			61
							80	4	1328	9							
07	62062	X	54111	-0-	-7951	-0-	2904	1	49629	2	Y	1355	1336	0			80
							87	4	1491	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
02	61209	X	61209	-0-	-0-	-0-	3430	1	55543	2	Y	1680	1644	0	42	1	61
							388	4	1848	9							
03	65286	X	61594	-0-	-3692	-0-	4224	1	55487	2	Y	1469	1391	0	55	1	84
							267	4	1616	9							
04	65550	X	56289	-0-	-9261	-0-	3282	1	51304	2	Y	1398	1347	0	50	1	85
							165	4	1538	9							
05	67735	X	56870	-0-	-10865	-0-	2957	1	52443	2	Y	1261	1237	0	26	1	83
							83	4	1387	9							
06	65550	X	57083	-0-	-8467	-0-	3042	1	52527	2	Y	1301	1318	0			66
							83	4	1431	9							
07	65441	X	56367	-0-	-9074	-0-	3035	1	51874	2	Y	1244	1237	0			73
							90	4	1368	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55367	X	55367	-0-	-0-	-0-	3117	1	50476	2	Y	1326	1307	0	38	1	48
							315	4	1459	9							
03	60698	X	55943	-0-	-4755	-0-	3839	1	50431	2	Y	1304	1228	0	50	1	74
							239	4	1434	9							
04	59280	X	50903	-0-	-8377	-0-	2977	1	46535	2	Y	1138	1098	0	45	1	69
							139	4	1252	9							
05	61256	X	51468	-0-	-9788	-0-	2680	1	47525	2	Y	1082	1056	0	24	1	71
							73	4	1190	9							
06	59280	X	51589	-0-	-7691	-0-	2761	1	47677	2	Y	982	1003	0			50
							71	4	1080	9							
07	59179	X	50693	-0-	-8486	-0-	2743	1	46872	2	Y	909	906	0			53
							78	4	1000	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318025	X	60648	-0-	-257377	-0-	1619	1	57577	2	Y	1287	1233	0	43	1	43
							36	4	1416	9							
03	70246	X	69868	-0-	-378	-0-	1827	1	66409	2	Y	1433	1358	0	65	1	53
							56	4	1576	9							
04	67980	X	62345	-0-	-5635	-0-	1592	1	58957	2	Y	1569	1523	0	57	1	42
							70	4	1726	9							
05	70246	X	62403	-0-	-7843	-0-	1510	1	59144	2	Y	1510	1488	0	30	1	34
							88	4	1661	9							
06	67620	X	58495	-0-	-9125	-0-	1436	1	55753	2	Y	1097	1096	0			35
							99	4	1207	9							
07	69874	X	61914	-0-	-7960	-0-	1671	1	59091	2	Y	959	965	0			29
							97	4	1055	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86696	X	86696	-0-	-0-	-0-	2319	1	82506	2	Y	1655	1588	0	62	1	55
							50	4	1821	9							
03	106113	X	92441	-0-	-13672	-0-	2423	1	88089	2	Y	1688	1594	0	87	1	62
							72	4	1857	9							
04	102690	X	79095	-0-	-23595	-0-	2049	1	75869	2	Y	1009	971	0	74	1	26
							67	4	1110	9							
05	106113	X	80127	-0-	-25986	-0-	1966	1	76978	2	Y	985	952	0	38	1	21
							99	4	1084	9							
06	94590	X	76105	-0-	-18485	-0-	1882	1	73082	2	Y	924	916	0			29
							125	4	1016	9							
07	92690	X	76453	-0-	-16237	-0-	2077	1	73421	2	Y	768	774	0			23
							110	4	845	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

02	84084	X	84084	-0-	-0-	-0-	2267	1	80612	2	Y	1056	1008	0	61	1	33
							43	4	1162	9							
03	95542	X	86941	-0-	-8601	-0-	2309	1	83933	2	Y	587	520	0	83	1	17
							53	4	646	9							
04	90900	X	78252	-0-	-12648	-0-	2025	1	74943	2	Y	1105	1021	0	73	1	28
							68	4	1216	9							
05	93930	X	78447	-0-	-15483	-0-	1926	1	75402	2	Y	930	901	0	37	1	20
							96	4	1023	9							
06	90900	X	74590	-0-	-16310	-0-	1849	1	71818	2	Y	729	727	0			22
							121	4	802	9							
07	89869	X	75232	-0-	-14637	-0-	2045	1	72307	2	Y	703	704	0			21
							107	4	773	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

02	82178	X	82178	-0-	-0-	-0-	2226	1	79116	2	Y	725	673	0	59	1	21
							38	4	798	9							
03	102672	X	88185	-0-	-14487	-0-	2336	1	84921	2	Y	792	704	0	83	1	26
							57	4	871	9							
04	99360	X	81478	-0-	-17882	-0-	2108	1	78028	2	Y	1155	1075	0	76	1	30
							71	4	1271	9							
05	100688	X	79583	-0-	-21105	-0-	1945	1	76172	2	Y	1240	1205	0	38	1	27
							102	4	1364	9							
06	87930	X	75856	-0-	-12074	-0-	1870	1	72604	2	Y	1142	1133	0			36
							126	4	1256	9							
07	88195	X	80164	-0-	-8031	-0-	2169	1	76701	2	Y	1065	1069	0			32
							122	4	1172	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

02	120829	X	120829	-0-	-0-	-0-	3240	1	115206	2	Y	2106	1971	0	87	1	69
							66	4	2317	9							
03	140633	X	140633	-0-	-0-	-0-	3664	1	133215	2	Y	3304	3118	0	131	1	124
							120	4	3634	9							
04	125880	X	123481	-0-	-2399	-0-	3187	1	117993	2	Y	1988	1945	0	115	1	52
							114	4	2187	9							
05	130076	X	111243	-0-	-18833	-0-	2726	1	106752	2	Y	1478	1445	0	53	1	32
							139	4	1626	9							
06	136110	X	115838	-0-	-20272	-0-	2858	1	110970	2	Y	1653	1633	0			52
							192	4	1818	9							
07	140647	X	93884	-0-	-46763	-0-	2537	1	89727	2	Y	1341	1352	0			41
							145	4	1475	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61531	X	61531	-0-	-0-	-0-	1648	1	58619	2	Y	1117	1063	0	44	1	37
							35	4	1229	9							
03	63114	X	63114	-0-	-0-	-0-	1650	1	59988	2	Y	1295	1225	0	59	1	48
							51	4	1425	9							
04	63394	X	63394	-0-	-0-	-0-	1637	1	60580	2	Y	1017	980	0	59	1	26
							58	4	1119	9							
05	65782	X	56079	-0-	-9703	-0-	1371	1	53678	2	Y	871	851	0	27	1	19
							72	4	958	9							
06	63660	X	52919	-0-	-10741	-0-	1305	1	50676	2	Y	773	768	0			24
							88	4	850	9							
07	65782	X	54675	-0-	-11107	-0-	1480	1	52336	2	Y	705	708	0			21
							83	4	776	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
02	400338	X	66490	-0-	-333848	-0-	1778	1	63214	2	Y	1327	1270	0	48	1	44
							38	4	1460	9							
03	93093	X	69053	-0-	-24040	-0-	1809	1	65743	2	Y	1315	1247	0	64	1	48
							54	4	1447	9							
04	76770	X	65612	-0-	-11158	-0-	1683	1	62285	2	Y	1433	1382	0	61	1	38
							68	4	1576	9							
05	79329	X	72251	-0-	-7078	-0-	1766	1	69140	2	Y	1139	1117	0	35	1	25
							92	4	1253	9							
06	71040	X	69151	-0-	-1889	-0-	1706	1	66253	2	Y	979	973	0			31
							115	4	1077	9							
07	71083	X	69326	-0-	-1757	-0-	1869	1	66111	2	Y	1124	1121	0			34
							110	4	1236	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72159	X	72159	-0-	-0-	-0-	1932	1	68720	2	Y	1333	1278	0	52	1	44
							41	4	1466	9							
03	85064	X	69555	-0-	-15509	-0-	1839	1	66864	2	Y	732	685	0	66	1	25
							47	4	805	9							
04	88590	X	54865	-0-	-33725	-0-	1440	1	53295	2	Y	88	61	0	52	1	-0-
							33	4	97	9							
05	86087	X	55969	-0-	-30118	-0-	1389	1	54411	2	Y	98	70	0	27	1	1
							61	4	108	9							
06	83100	X	52879	-0-	-30221	-0-	1323	1	51383	2	Y	84	84	0			1
							81	4	92	9							
07	77128	X	54179	-0-	-22949	-0-	1483	1	52440	2	Y	169	166	0			4
							70	4	186	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
02	87224	X	87224	-0-	-0-	-0-	2316	1	82344	2	Y	2281	2204	0	62	1	78
							55	4	2509	9							
03	131967	X	46609	-0-	-85358	-0-	1219	1	44312	2	Y	946	945	0	44	1	35
							37	4	1041	9							
04	124710	X	54030	-0-	-70680	-0-	1403	1	51934	2	Y	591	561	0	50	1	15
							43	4	650	9							
05	125178	X	62812	-0-	-62366	-0-	1504	1	58902	2	Y	2100	2037	0	30	1	48
							96	4	2310	9							
06	108900	X	63119	-0-	-45781	-0-	1534	1	59574	2	Y	1725	1717	0			56
							113	4	1898	9							
07	93248	X	68924	-0-	-24324	-0-	1830	1	64701	2	Y	2057	2049	0			64
							130	4	2263	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173768	X	27777	-0-	-145991	-0-	752	1	26742	2	Y	245	226	0	20	1	7
							13	4	270	9							
03	40114	X	32461	-0-	-7653	-0-	865	1	31437	2	Y	128	101	0	31	1	3
							18	4	141	9							
04	38820	X	38048	-0-	-772	-0-	991	1	36689	2	Y	309	269	0	36	1	7
							28	4	340	9							
05	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1026	1	40161	2	Y	863	831	0	20	1	19
							56	4	949	9							
06	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	961	1	37334	2	Y	422	428	0			13
							63	4	464	9							
07	39308	X	39082	-0-	-226	-0-	1058	1	37423	2	Y	493	491	0			15
							59	4	542	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
02	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	1772	1	63010	2	Y	1444	1391	0	47	1	49
							39	4	1588	9							
03	97867	X	42867	-0-	-55000	-0-	1113	1	40483	2	Y	1120	1087	0	40	1	42
							39	4	1232	9							
04	94710	X	40941	-0-	-53769	-0-	1071	1	39615	2	Y	207	206	0	39	1	4
							27	4	228	9							
05	97867	X	44138	-0-	-53729	-0-	1080	1	42285	2	Y	652	621	0	21	1	14
							56	4	717	9							
06	85770	X	42795	-0-	-42975	-0-	1057	1	41034	2	Y	576	572	0			18
							70	4	634	9							
07	70990	X	44816	-0-	-26174	-0-	1214	1	42935	2	Y	545	547	0			16
							67	4	600	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82599	X	82599	-0-	-0-	-0-	2236	1	79512	2	Y	738	677	0	60	1	21
							39	4	812	9							
03	89962	X	61400	-0-	-28562	-0-	1625	1	59062	2	Y	612	555	0	58	1	20
							40	4	673	9							
04	87300	X	57185	-0-	-30115	-0-	1485	1	54968	2	Y	624	576	0	53	1	15
							46	4	686	9							
05	90210	X	46394	-0-	-43816	-0-	1139	1	44595	2	Y	548	529	0	22	1	12
							57	4	603	9							
06	87300	X	33141	-0-	-54159	-0-	822	1	31902	2	Y	331	333	0			10
							53	4	364	9							
07	88288	X	29851	-0-	-58437	-0-	812	1	28711	2	Y	260	262	0			8
							42	4	286	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 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
02	61086	X	61086	-0-	-0-	-0-	1616	1	57452	2	Y	1798	1741	0	43	1	62
							40	4	1978	9							
03	60290	X	60290	-0-	-0-	-0-	1554	1	56496	2	Y	1983	1913	0	56	1	76
							59	4	2181	9							
04	73590	X	65865	-0-	-7725	-0-	1666	1	61664	2	Y	2226	2181	0	60	1	61
							86	4	2449	9							
05	72974	X	58478	-0-	-14496	-0-	1400	1	54815	2	Y	1976	1965	0	27	1	45
							89	4	2174	9							
06	64140	X	53732	-0-	-10408	-0-	1316	1	51124	2	Y	1090	1100	0			35
							93	4	1199	9							
07	68076	X	59532	-0-	-8544	-0-	1610	1	56916	2	Y	832	842	0			25
							91	4	915	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62683	X	62683	-0-	-0-	-0-	1662	1	59115	2	Y	1695	1636	0	45	1	58
							41	4	1865	9							
03	69967	X	61908	-0-	-8059	-0-	1606	1	58378	2	Y	1698	1633	0	58	1	65
							56	4	1868	9							
04	68100	X	58105	-0-	-9995	-0-	1480	1	54779	2	Y	1616	1584	0	53	1	44
							68	4	1778	9							
05	70370	X	58003	-0-	-12367	-0-	1399	1	54773	2	Y	1589	1570	0	27	1	36
							83	4	1748	9							
06	68100	X	55230	-0-	-12870	-0-	1345	1	52222	2	Y	1423	1413	0			46
							98	4	1565	9							
07	66991	X	55189	-0-	-11802	-0-	1473	1	52100	2	Y	1379	1382	0			43
							99	4	1517	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73153	X	73153	-0-	-0-	-0-	1956	1	69535	2	Y	1473	1415	0	52	1	49
							42	4	1620	9							
03	76989	X	76989	-0-	-0-	-0-	2005	1	72907	2	Y	1828	1736	0	72	1	69
							66	4	2011	9							
04	75180	X	72883	-0-	-2297	-0-	1865	1	69051	2	Y	1716	1672	0	67	1	46
							79	4	1888	9							
05	78213	X	72428	-0-	-5785	-0-	1755	1	68725	2	Y	1680	1654	0	34	1	38
							100	4	1848	9							
06	75690	X	68100	-0-	-7590	-0-	1666	1	64690	2	Y	1478	1468	0			48
							118	4	1626	9							
07	78213	X	63873	-0-	-14340	-0-	1714	1	60624	2	Y	1298	1306	0			40
							107	4	1428	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67647	X	67647	-0-	-0-	-0-	1817	1	64594	2	Y	1091	1049	0	48	1	35
							36	4	1200	9							
03	83782	X	83782	-0-	-0-	-0-	2208	1	80280	2	Y	1122	1039	0	79	1	39
							60	4	1234	9							
04	77070	X	72978	-0-	-4092	-0-	1890	1	69963	2	Y	966	912	0	68	1	25
							62	4	1063	9							
05	79639	X	72098	-0-	-7541	-0-	1765	1	69127	2	Y	1014	982	0	35	1	22
							91	4	1115	9							
06	77070	X	64710	-0-	-12360	-0-	1596	1	61981	2	Y	933	926	0			29
							107	4	1026	9							
07	79639	X	59971	-0-	-19668	-0-	1624	1	57442	2	Y	741	748	0			22
							90	4	815	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	1619	1	57562	2	Y	1068	1025	0	43	1	35
							33	4	1175	9							
03	64914	X	61842	-0-	-3072	-0-	1621	1	58934	2	Y	1126	1062	0	58	1	41
							48	4	1239	9							
04	65280	X	57407	-0-	-7873	-0-	1468	1	54352	2	Y	1385	1336	0	53	1	37
							63	4	1524	9							
05	67456	X	56659	-0-	-10797	-0-	1373	1	53768	2	Y	1308	1289	0	27	1	29
							79	4	1439	9							
06	65280	X	53607	-0-	-11673	-0-	1312	1	50953	2	Y	1135	1127	0			37
							93	4	1249	9							
07	64542	X	54873	-0-	-9669	-0-	1474	1	52136	2	Y	1065	1069	0			33
							91	4	1172	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100880	X	100880	-0-	-0-	-0-	2714	1	96522	2	Y	1446	1364	0	72	1	46
							53	4	1591	9							
03	95263	X	89937	-0-	-5326	-0-	2368	1	86082	2	Y	1293	1208	0	85	1	46
							65	4	1422	9							
04	100350	X	87429	-0-	-12921	-0-	2263	1	83789	2	Y	1183	1118	0	81	1	30
							76	4	1301	9							
05	107849	X	88769	-0-	-19080	-0-	2170	1	84958	2	Y	1389	1346	0	43	1	30
							113	4	1528	9							
06	104370	X	84470	-0-	-19900	-0-	2074	1	80529	2	Y	1567	1547	0			50
							143	4	1724	9							
07	107849	X	85749	-0-	-22100	-0-	2304	1	81490	2	Y	1648	1647	0			51
							142	4	1813	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
02	95127	X	95127	-0-	-0-	-0-	2585	1	91937	2	Y	512	440	0	69	1	12
							42	4	563	9							
03	115258	X	98113	-0-	-17145	-0-	2610	1	94907	2	Y	489	394	0	94	1	13
							58	4	538	9							
04	111540	X	83998	-0-	-27542	-0-	2193	1	81178	2	Y	516	439	0	79	1	11
							59	4	568	9							
05	111042	X	81470	-0-	-29572	-0-	2018	1	79034	2	Y	297	264	0	39	1	5
							91	4	327	9							
06	106140	X	79269	-0-	-26871	-0-	1974	1	76665	2	Y	459	451	0			13
							125	4	505	9							
07	101680	X	81977	-0-	-19703	-0-	2226	1	78740	2	Y	811	800	0			24
							119	4	892	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89164	X	89164	-0-	-0-	-0-	2350	1	83562	2	Y	2900	2822	0	63	1	101
							62	4	3190	9							
03	98704	X	90259	-0-	-8445	-0-	2347	1	85330	2	Y	2275	2206	0	84	1	86
							79	4	2503	9							
04	99210	X	79879	-0-	-19331	-0-	2041	1	75519	2	Y	2027	1984	0	74	1	55
							89	4	2230	9							
05	102517	X	76065	-0-	-26452	-0-	1834	1	71837	2	Y	2076	2048	0	36	1	47
							110	4	2284	9							
06	99210	X	72644	-0-	-26566	-0-	1767	1	68629	2	Y	1925	1909	0			63
							130	4	2118	9							
07	95325	X	74380	-0-	-20945	-0-	1988	1	70306	2	Y	1777	1785	0			55
							131	4	1955	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
02	61347	X	61347	-0-	-0-	-0-	1667	1	59267	2	Y	351	305	0	44	1	8
							27	4	386	9							
03	68138	X	61839	-0-	-6299	-0-	1642	1	59707	2	Y	411	348	0	59	1	12
							38	4	452	9							
04	66720	X	60024	-0-	-6696	-0-	1567	1	58007	2	Y	371	319	0	56	1	8
							42	4	408	9							
05	68944	X	59473	-0-	-9471	-0-	1473	1	57693	2	Y	218	193	0	29	1	4
							67	4	240	9							
06	66720	X	56214	-0-	-10506	-0-	1405	1	54556	2	Y	151	152	0			3
							87	4	166	9							
07	65565	X	49540	-0-	-16025	-0-	1356	1	47944	2	Y	160	159	0			4
							64	4	176	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75743	X	75743	-0-	-0-	-0-	2032	1	72251	2	Y	1290	1223	0	54	1	42
							41	4	1419	9							
03	77562	X	71933	-0-	-5629	-0-	1887	1	68607	2	Y	1258	1187	0	67	1	46
							55	4	1384	9							
04	80040	X	67659	-0-	-12381	-0-	1751	1	64800	2	Y	954	913	0	63	1	24
							59	4	1049	9							
05	82708	X	62340	-0-	-20368	-0-	1522	1	59607	2	Y	1027	998	0	30	1	23
							81	4	1130	9							
06	80040	X	60669	-0-	-19371	-0-	1484	1	57614	2	Y	1333	1313	0			43
							105	4	1466	9							
07	80972	X	62635	-0-	-18337	-0-	1678	1	59314	2	Y	1396	1396	0			43
							107	4	1536	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
02	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	1062	1	27024	2	Y	2081	2047	0	21	1	80
							124	4	2289	9							
03	38285	X	31020	-0-	-7265	-0-	755	1	27965	2	Y	2013	2009	0	27	1	57
							86	4	2214	9							
04	32460	X	29513	-0-	-2947	-0-	763	1	26837	2	Y	1671	1630	0	26	1	72
							75	4	1838	9							
05	33542	X	27692	-0-	-5850	-0-	702	1	25674	2	Y	1029	1045	0	13	1	43
							184	4	1132	9							
06	32460	X	23633	-0-	-8827	-0-	627	1	21522	2	Y	1235	1226	0			52
							125	4	1359	9							
07	32612	X	22152	-0-	-10460	-0-	732	1	19990	2	Y	1239	1228	0			63
							67	4	1363	9							

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	1053	1	26562	2	Y	1819	1788	0	20	1	70
							113	4	2001	9							
03	42129	X	36055	-0-	-6074	-0-	892	1	32866	2	Y	2001	1982	0	33	1	56
							96	4	2201	9							
04	40770	X	29324	-0-	-11446	-0-	756	1	26633	2	Y	1690	1647	0	26	1	73
							76	4	1859	9							
05	33325	X	28629	-0-	-4696	-0-	678	1	25660	2	Y	1894	1874	0	13	1	80
							208	4	2083	9							
06	34890	X	23892	-0-	-10998	-0-	621	1	21537	2	Y	1457	1475	0			62
							131	4	1603	9							
07	36053	X	22246	-0-	-13807	-0-	716	1	19802	2	Y	1503	1489	0			76
							75	4	1653	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
02	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	793	1	19480	2	Y	788	765	0	15	1	30
							62	4	867	9							
03	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	533	1	19447	2	Y	889	875	0	19	1	25
							52	4	978	9							
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	547	1	18940	2	Y	846	817	0	18	1	36
							44	4	931	9							
05	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	606	1	21724	2	Y	454	461	0	11	1	18
							144	4	499	9							
06	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	554	1	18951	2	Y	1020	995	0			43
							108	4	1122	9							
*07	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	734	1	19884	2	Y	1051	1041	0			53
							60	4	1156	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37952	X	37952	-0-	-0-	-0-	1266	1	32933	2	Y	3248	3198	0	25	1	126
							180	4	3573	9							
03	45139	X	45139	-0-	-0-	-0-	1020	1	38841	2	Y	4664	4619	0	38	1	133
							148	4	5130	9							
04	42998	X	42998	-0-	-0-	-0-	1021	1	37383	2	Y	4044	3965	0	36	1	176
							146	4	4448	9							
05	44411	X	44411	-0-	-0-	-0-	1038	1	39582	2	Y	3148	3171	0	20	1	133
							328	4	3463	9							
06	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	1211	1	41698	2	Y	2544	2569	0			108
							245	4	2798	9							
*07	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	1491	1	40907	2	Y	2748	2716	0			140
							143	4	3023	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
02	36787	X	36787	-0-	-0-	-0-	1422	1	34374	2	Y	822	787	0	26	1	30
							87	4	904	9							
03	40839	X	40839	-0-	-0-	-0-	1075	1	38739	2	Y	850	820	0	38	1	22
							90	4	935	9							
04	43920	X	36224	-0-	-7696	-0-	978	1	33721	2	Y	1318	1251	0	33	1	56
							75	4	1450	9							
05	43710	X	39834	-0-	-3876	-0-	1010	1	36924	2	Y	1486	1462	0	18	1	62
							265	4	1635	9							
06	39690	X	36160	-0-	-3530	-0-	965	1	33030	2	Y	1796	1782	0			76
							189	4	1976	9							
07	40827	X	33962	-0-	-6865	-0-	1116	1	30554	2	Y	1988	1963	0			101
							105	4	2187	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61357	X	61357	-0-	-0-	-0-	1518	1	53980	2	Y	5260	5185	0	41	1	191
							73	4	5786	9							
03	70587	X	65338	-0-	-5249	-0-	1586	1	57654	2	Y	5444	5361	0	57	1	217
							110	4	5988	9							
04	68310	X	57736	-0-	-10574	-0-	1380	1	51092	2	Y	4662	4697	0	50	1	132
							136	4	5128	9							
05	70587	X	57949	-0-	-12638	-0-	1326	1	51936	2	Y	4153	4163	0	26	1	96
							119	4	4568	9							
06	67470	X	56828	-0-	-10642	-0-	1308	1	50796	2	Y	4178	4135	0			139
							128	4	4596	9							
07	65596	X	56512	-0-	-9084	-0-	1411	1	49879	2	Y	4591	4585	0			145
							172	4	5050	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62669	X	52982	-0-	-9687	-0-	1379	1	49047	2	Y	2285	2248	0	37	1	81
							42	4	2514	9							
03	66991	X	58427	-0-	-8564	-0-	1490	1	54185	2	Y	2443	2376	0	53	1	95
							65	4	2687	9							
04	61740	X	58109	-0-	-3631	-0-	1453	1	53795	2	Y	2520	2493	0	52	1	70
							89	4	2772	9							
05	63488	X	53387	-0-	-10101	-0-	1251	1	48987	2	Y	2776	2758	0	24	1	64
							95	4	3054	9							
06	58530	X	53060	-0-	-5470	-0-	1255	1	48714	2	Y	2713	2687	0			90
							107	4	2984	9							
07	60047	X	53053	-0-	-6994	-0-	1379	1	48779	2	Y	2521	2532	0			79
							122	4	2773	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54126	X	54126	-0-	-0-	-0-	1378	1	48998	2	Y	3362	3290	0	37	1	121
							52	4	3698	9							
03	62217	X	55240	-0-	-6977	-0-	1366	1	49675	2	Y	3743	3667	0	49	1	148
							82	4	4117	9							
04	60210	X	50860	-0-	-9350	-0-	1224	1	45296	2	Y	3843	3839	0	44	1	108
							113	4	4227	9							
05	62217	X	51212	-0-	-11005	-0-	1154	1	45171	2	Y	4339	4324	0	22	1	101
							114	4	4773	9							
06	58170	X	52603	-0-	-5567	-0-	1217	1	47257	2	Y	3648	3628	0			121
							116	4	4013	9							
07	57846	X	51410	-0-	-6436	-0-	1311	1	46375	2	Y	3262	3281	0			102
							136	4	3588	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68034	X	62327	-0-	-5707	-0-	1549	1	55070	2	Y	5124	5048	0	41	1	186
							72	4	5636	9							
03	75609	X	64623	-0-	-10986	-0-	1559	1	56695	2	Y	5686	5589	0	56	1	227
							114	4	6255	9							
04	70710	X	60571	-0-	-10139	-0-	1441	1	53327	2	Y	5142	5172	0	52	1	145
							147	4	5656	9							
05	73067	X	60505	-0-	-12562	-0-	1401	1	54851	2	Y	3761	3792	0	27	1	87
							116	4	4137	9							
06	70410	X	57997	-0-	-12413	-0-	1369	1	53173	2	Y	3033	3020	0			100
							119	4	3336	9							
07	66619	X	56524	-0-	-10095	-0-	1480	1	52329	2	Y	2357	2383	0			74
							122	4	2593	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	928	1	23939	2	Y	2155	2122	0	18	1	83
							123	4	2371	9							
03	37944	X	29012	-0-	-8932	-0-	686	1	25666	2	Y	2340	2331	0	26	1	66
							86	4	2574	9							
04	32730	X	27940	-0-	-4790	-0-	690	1	24795	2	Y	2155	2104	0	24	1	93
							84	4	2371	9							
05	33821	X	29831	-0-	-3990	-0-	687	1	26391	2	Y	2299	2282	0	13	1	97
							224	4	2529	9							
06	28890	X	27793	-0-	-1097	-0-	686	1	24407	2	Y	2304	2303	0			98
							166	4	2534	9							
07	29233	X	27707	-0-	-1526	-0-	872	1	24376	2	Y	2143	2132	0			109
							102	4	2357	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32981	X	32981	-0-	-0-	-0-	1304	1	31183	2	Y	390	379	0	24	1	13
							65	4	429	9							
03	46934	X	34809	-0-	-12125	-0-	938	1	33512	2	Y	263	237	0	33	1	6
							70	4	289	9							
04	40230	X	30232	-0-	-9998	-0-	869	1	29142	2	Y	164	136	0	29	1	5
							41	4	180	9							
05	41571	X	31746	-0-	-9825	-0-	866	1	30548	2	Y	131	117	0	15	1	4
							188	4	144	9							
06	34440	X	29988	-0-	-4452	-0-	876	1	28731	2	Y	231	226	0			9
							127	4	254	9							
07	35247	X	28870	-0-	-6377	-0-	1040	1	27271	2	Y	464	450	0			23
							49	4	510	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35568	X	35568	-0-	-0-	-0-	1069	1	29393	2	Y	4441	4386	0	22	1	173
							221	4	4885	9							
03	45942	X	37202	-0-	-8740	-0-	813	1	31364	2	Y	4450	4465	0	31	1	127
							130	4	4895	9							
04	44460	X	32386	-0-	-12074	-0-	715	1	27132	2	Y	4006	3932	0	26	1	175
							132	4	4407	9							
05	42811	X	34597	-0-	-8214	-0-	676	1	28437	2	Y	4707	4668	0	14	1	200
							306	4	5178	9							
06	37620	X	31886	-0-	-5734	-0-	667	1	25867	2	Y	4651	4652	0			199
							236	4	5116	9							
07	38006	X	30828	-0-	-7178	-0-	809	1	24822	2	Y	4558	4524	0			233
							183	4	5014	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84854	X	35645	-0-	-49209	-0-	1372	1	33241	2	Y	859	831	0	25	1	31
							87	4	945	9							
03	53196	X	39024	-0-	-14172	-0-	1021	1	36880	2	Y	941	911	0	36	1	25
							88	4	1035	9							
04	40890	X	33827	-0-	-7063	-0-	938	1	31969	2	Y	782	744	0	31	1	32
							60	4	860	9							
05	42253	X	35487	-0-	-6766	-0-	939	1	33616	2	Y	646	635	0	17	1	26
							221	4	711	9							
06	37800	X	32845	-0-	-4955	-0-	939	1	31113	2	Y	586	588	0			24
							148	4	645	9							
07	39029	X	30605	-0-	-8424	-0-	1053	1	28205	2	Y	1157	1123	0			58
							74	4	1273	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164401	X	43159	-0-	-121242	-0-	1563	1	39001	2	Y	2224	2234	0	29	1	85
							149	4	2446	9							
03	175739	X	41124	-0-	-134615	-0-	1033	1	37837	2	Y	1954	1948	0	37	1	54
							105	4	2149	9							
04	74130	X	37031	-0-	-37099	-0-	981	1	34101	2	Y	1695	1644	0	33	1	72
							84	4	1865	9							
05	76601	X	39526	-0-	-37075	-0-	977	1	36198	2	Y	1889	1864	0	18	1	79
							273	4	2078	9							
06	48870	X	41992	-0-	-6878	-0-	1145	1	38805	2	Y	1665	1674	0			70
							210	4	1832	9							
*07	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	1625	1	43280	2	Y	1493	1488	0			75
							104	4	1642	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297279	X	112551	-0-	-184728	-0-	4262	1	104064	2	Y	3563	3538	0	78	1	132
							306	4	3919	9							
03	317781	X	111038	-0-	-206743	-0-	2907	1	104965	2	Y	2652	2609	0	104	1	71
							249	4	2917	9							
04	135870	X	87610	-0-	-48260	-0-	2440	1	82987	2	Y	1847	1761	0	81	1	76
							151	4	2032	9							
05	140399	X	77873	-0-	-62526	-0-	2001	1	72688	2	Y	2433	2371	0	37	1	101
							508	4	2676	9							
06	135870	X	46039	-0-	-89831	-0-	1290	1	43142	2	Y	1264	1312	0			53
							217	4	1390	9							
07	120311	X	33994	-0-	-86317	-0-	1184	1	31540	2	Y	1085	1083	0			55
							76	4	1194	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	142999	X	46714	-0-		-96285	-0-	1643	1	41609	2	Y	2980	2910	0	31	1	114
								184	4	3278	9							
03	152861	X	41318	-0-		-111543	-0-	1056	1	38442	2	Y	1564	1597	0	38	1	43
								100	4	1720	9							
04	74100	X	37026	-0-		-37074	-0-	992	1	34322	2	Y	1484	1430	0	34	1	63
								80	4	1632	9							
05	68882	X	39763	-0-		-29119	-0-	1010	1	36906	2	Y	1439	1423	0	19	1	60
								264	4	1583	9							
06	66660	X	40270	-0-		-26390	-0-	1128	1	37733	2	Y	1108	1122	0			46
								190	4	1219	9							
07	49941	X	40294	-0-		-9647	-0-	1419	1	37605	2	Y	1079	1071	0			54
								83	4	1187	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	96135	X	64314	-0-		-31821	-0-	2171	1	56134	2	Y	5196	5197	0	42	1	201
								293	4	5716	9							
03	102765	X	61150	-0-		-41615	-0-	1474	1	54815	2	Y	4261	4288	0	54	1	120
								174	4	4687	9							
04	113160	X	53633	-0-		-59527	-0-	1321	1	47527	2	Y	4202	4093	0	47	1	182
								163	4	4622	9							
05	116932	X	57141	-0-		-59791	-0-	1324	1	50730	2	Y	4236	4213	0	26	1	179
								427	4	4660	9							
06	88890	X	53221	-0-		-35669	-0-	1352	1	47409	2	Y	3778	3796	0			161
								304	4	4156	9							
07	68758	X	47457	-0-		-21301	-0-	1563	1	42739	2	Y	2737	2759	0			139
								144	4	3011	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32677	X	32677	-0-		-0-	-0-	1130	1	28859	2	Y	2319	2284	0	22	1	89
								137	4	2551	9							
03	36325	X	36325	-0-		-0-	-0-	887	1	32840	2	Y	2271	2263	0	33	1	64
								100	4	2498	9							
04	42480	X	32137	-0-		-10343	-0-	820	1	29007	2	Y	2022	1970	0	29	1	87
								86	4	2224	9							
05	38316	X	35023	-0-		-3293	-0-	832	1	31455	2	Y	2256	2232	0	16	1	95
								254	4	2482	9							
06	35160	X	34791	-0-		-369	-0-	917	1	31592	2	Y	1905	1919	0			81
								186	4	2096	9							
07	36332	X	29612	-0-		-6720	-0-	1048	1	27713	2	Y	720	765	0			36
								59	4	792	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	179829	X	47458	-0-		-132371	-0-	1746	1	43241	2	Y	2108	2105	0	33	1	80
								152	4	2319	9							
03	192231	X	46425	-0-		-145806	-0-	1178	1	42994	2	Y	1944	1927	0	43	1	54
								115	4	2138	9							
04	83460	X	39417	-0-		-44043	-0-	1072	1	36846	2	Y	1291	1255	0	36	1	54
								79	4	1420	9							
05	86242	X	40178	-0-		-46064	-0-	1034	1	37527	2	Y	1233	1217	0	19	1	51
								261	4	1356	9							
06	83460	X	38278	-0-		-45182	-0-	1089	1	36155	2	Y	782	801	0			32
								174	4	860	9							
07	50716	X	35147	-0-		-15569	-0-	1276	1	33349	2	Y	424	435	0			21
								56	4	466	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29203	X	25873	-0-	-3330	-0-	951	1	23560	2	Y	1163	1157	0	18	1	44
							83	4	1279	9							
03	37231	X	30000	-0-	-7231	-0-	749	1	27508	2	Y	1514	1489	0	27	1	42
							78	4	1665	9							
04	36030	X	29095	-0-	-6935	-0-	777	1	26924	2	Y	1209	1174	0	26	1	51
							64	4	1330	9							
05	37231	X	31476	-0-	-5755	-0-	812	1	29427	2	Y	939	936	0	15	1	39
							204	4	1033	9							
06	33000	X	25987	-0-	-7013	-0-	716	1	24142	2	Y	911	912	0			38
							127	4	1002	9							
07	30070	X	22958	-0-	-7112	-0-	703	1	19918	2	Y	2040	1974	0			104
							93	4	2244	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112870	-0-	112870	1585037	4372	1	105585	2	Y	2409	2310	0	80	1	86
							263	4	2650	9							
03	0	W	102271	-0-	102271	1687308	2710	1	97459	2	Y	1711	1656	0	97	1	44
							220	4	1882	9							
04	0	W	95390	-0-	95390	1782698	2652	1	90265	2	Y	2096	1966	0	88	1	86
							167	4	2306	9							
05	0	W	82050	-0-	82050	1864748	2132	1	77014	2	Y	2162	2120	0	39	1	89
							526	4	2378	9							
06	0	W	52174	-0-	52174	1916922	1463	1	48913	2	Y	1412	1442	0			59
							245	4	1553	9							
07	0	W	61384	-0-	61384	1978306	2156	1	57208	2	Y	1719	1692	0			86
							129	4	1891	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356903	X	105387	-0-	-251516	-0-	4131	1	99209	2	Y	1657	1632	0	75	1	57
							224	4	1823	9							
03	381517	X	97911	-0-	-283606	-0-	2555	1	92360	2	Y	2522	2419	0	92	1	68
							222	4	2774	9							
04	152970	X	84580	-0-	-68390	-0-	2330	1	79615	2	Y	2254	2150	0	78	1	94
							156	4	2479	9							
05	158069	X	78572	-0-	-79497	-0-	2063	1	74132	2	Y	1710	1697	0	37	1	70
							496	4	1881	9							
06	152970	X	71345	-0-	-81625	-0-	2020	1	67219	2	Y	1616	1619	0			67
							328	4	1778	9							
07	112654	X	83893	-0-	-28761	-0-	2990	1	78809	2	Y	1760	1739	0			88
							158	4	1936	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54431	-0-	54431	1303124	1966	1	49128	2	Y	2860	2843	0	37	1	109
							191	4	3146	9							
03	0	W	51978	-0-	51978	1355102	1304	1	47806	2	Y	2486	2479	0	47	1	69
							133	4	2735	9							
04	0	W	47270	-0-	47270	1402372	1307	1	44585	2	Y	1175	1151	0	44	1	49
							85	4	1293	9							
05	0	W	53148	-0-	53148	1455520	1330	1	48955	2	Y	2275	2205	0	24	1	95
							360	4	2503	9							
06	0	W	51781	-0-	51781	1507301	1409	1	47773	2	Y	2127	2132	0			90
							259	4	2340	9							
07	0	W	48365	-0-	48365	1555666	1645	1	44300	2	Y	2086	2070	0			106
							125	4	2295	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40812	X	40812	-0-	-0-	-0-	1534	1	37596	2	Y	1424	1393	0	28	1	53
							116	4	1566	9							
03	44371	X	44371	-0-	-0-	-0-	1155	1	41798	2	Y	1196	1176	0	41	1	32
							102	4	1316	9							
04	43050	X	38202	-0-	-4848	-0-	1056	1	36024	2	Y	957	914	0	35	1	40
							69	4	1053	9							
05	44485	X	38203	-0-	-6282	-0-	1011	1	36195	2	Y	690	684	0	18	1	28
							238	4	759	9							
06	43050	X	35647	-0-	-7403	-0-	1006	1	33529	2	Y	861	853	0			36
							165	4	947	9							
07	44361	X	33833	-0-	-10528	-0-	1175	1	31337	2	Y	1131	1110	0			57
							77	4	1244	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

02	38396	X	27733	-0-	-10663	-0-	982	1	24778	2	Y	1697	1667	0	19	1	65
							106	4	1867	9							
03	30287	X	28753	-0-	-1534	-0-	701	1	25925	2	Y	1862	1849	0	26	1	52
							79	4	2048	9							
04	31530	X	26795	-0-	-4735	-0-	675	1	24034	2	Y	1828	1777	0	24	1	79
							75	4	2011	9							
05	32581	X	22868	-0-	-9713	-0-	572	1	21067	2	Y	976	1003	0	11	1	41
							155	4	1074	9							
06	31530	X	19672	-0-	-11858	-0-	565	1	18685	2	Y	304	333	0			12
							88	4	334	9							
07	29636	X	16263	-0-	-13373	-0-	588	1	15395	2	Y	230	231	0			11
							27	4	253	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

02	194590	X	69578	-0-	-125012	-0-	2614	1	64065	2	Y	2455	2355	0	48	1	92
							198	4	2701	9							
03	133424	X	75444	-0-	-57980	-0-	2005	1	72016	2	Y	1148	1139	0	72	1	29
							160	4	1263	9							
04	89400	X	69189	-0-	-20211	-0-	1955	1	66074	2	Y	956	882	0	65	1	38
							108	4	1052	9							
05	74369	X	69556	-0-	-4813	-0-	1845	1	65964	2	Y	1195	1152	0	33	1	48
							432	4	1315	9							
06	73020	X	61015	-0-	-12005	-0-	1777	1	58375	2	Y	546	573	0			21
							262	4	601	9							
07	75454	X	54540	-0-	-20914	-0-	1993	1	51930	2	Y	486	484	0			23
							82	4	535	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317144	X	37840	-0-	-279304	-0-	1492	1	35725	2	Y	497	478	0	27	1	17
							76	4	547	9							
03	339016	X	41136	-0-	-297880	-0-	1106	1	39563	2	Y	348	318	0	39	1	8
							84	4	383	9							
04	93660	X	35668	-0-	-57992	-0-	1025	1	34385	2	Y	190	158	0	34	1	6
							49	4	209	9							
05	76601	X	36866	-0-	-39735	-0-	1003	1	35413	2	Y	210	191	0	18	1	7
							219	4	231	9							
06	39810	X	35830	-0-	-3980	-0-	1050	1	34401	2	Y	207	206	0			8
							151	4	228	9							
07	41137	X	34659	-0-	-6478	-0-	1283	1	33235	2	Y	87	92	0			3
							45	4	96	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180583	X	37922	-0-	-142661	-0-	1433	1	35023	2	Y	1238	1203	0	27	1	46
							104	4	1362	9							
03	193037	X	38983	-0-	-154054	-0-	979	1	35840	2	Y	1877	1836	0	35	1	52
							99	4	2065	9							
04	67770	X	38129	-0-	-29641	-0-	980	1	34561	2	Y	2263	2184	0	34	1	97
							99	4	2489	9							
05	43679	X	38771	-0-	-4908	-0-	936	1	35086	2	Y	2249	2234	0	17	1	95
							275	4	2474	9							
06	39240	X	33135	-0-	-6105	-0-	934	1	31150	2	Y	815	876	0			34
							154	4	897	9							
07	40548	X	28384	-0-	-12164	-0-	1013	1	26684	2	Y	576	581	0			29
							53	4	634	9							

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330020	X	73178	-0-	-256842	-0-	2813	1	68191	2	Y	1812	1749	0	52	1	66
							181	4	1993	9							
03	352780	X	59408	-0-	-293372	-0-	1545	1	55910	2	Y	1652	1618	0	55	1	45
							136	4	1817	9							
04	106620	X	50568	-0-	-56052	-0-	1374	1	47245	2	Y	1680	1607	0	47	1	71
							101	4	1848	9							
05	110174	X	52596	-0-	-57578	-0-	1342	1	48919	2	Y	1807	1778	0	25	1	75
							347	4	1988	9							
06	81720	X	47946	-0-	-33774	-0-	1331	1	44713	2	Y	1519	1530	0			64
							231	4	1671	9							
07	78213	X	44024	-0-	-34189	-0-	1540	1	40933	2	Y	1324	1321	0			67
							95	4	1456	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126382	X	34857	-0-	-91525	-0-	1258	1	31448	2	Y	1844	1812	0	24	1	70
							123	4	2028	9							
03	135098	X	32623	-0-	-102475	-0-	790	1	29326	2	Y	2195	2174	0	29	1	62
							92	4	2415	9							
04	50250	X	30672	-0-	-19578	-0-	787	1	27768	2	Y	1852	1807	0	27	1	80
							80	4	2037	9							
05	51925	X	31725	-0-	-20200	-0-	763	1	28677	2	Y	1871	1858	0	14	1	79
							227	4	2058	9							
06	50250	X	26246	-0-	-24004	-0-	690	1	23787	2	Y	1480	1496	0			63
							141	4	1628	9							
07	37262	X	22277	-0-	-14985	-0-	728	1	19985	2	Y	1358	1352	0			69
							70	4	1494	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110983	X	62017	-0-	-48966	-0-	2360	1	57491	2	Y	1820	1776	0	43	1	67
							164	4	2002	9							
03	118668	X	49385	-0-	-69283	-0-	1291	1	46643	2	Y	1218	1206	0	46	1	33
							111	4	1340	9							
04	106020	X	46982	-0-	-59038	-0-	1298	1	44276	2	Y	1203	1142	0	44	1	50
							85	4	1323	9							
05	109554	X	44162	-0-	-65392	-0-	1154	1	41562	2	Y	1059	1045	0	21	1	43
							281	4	1165	9							
06	73500	X	40098	-0-	-33402	-0-	1107	1	37274	2	Y	1384	1369	0			58
							195	4	1522	9							
07	66309	X	36884	-0-	-29425	-0-	1291	1	34318	2	Y	1086	1089	0			55
							80	4	1195	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173043	X	117126	-0-	-55917	-0-	8289	1	100545	2	Y	7376	7364	0	76	1	382
							178	4	8114	9							
03	184977	X	123589	-0-	-61388	-0-	9361	1	105285	2	Y	8027	7951	0	104	1	354
							113	4	8830	9							
04	179010	X	92851	-0-	-86159	-0-	7628	1	78027	2	Y	6195	6045	0	77	1	427
							381	4	6815	9							
05	184977	X	81854	-0-	-103123	-0-	7102	1	68822	2	Y	5291	5370	0	34	1	314
							110	4	5820	9							
06	179010	X	76883	-0-	-102127	-0-	6637	1	64498	2	Y	4813	4761	0			366
							454	4	5294	9							
07	125209	X	56387	-0-	-68822	-0-	4541	1	48121	2	Y	3359	3463	0			262
							30	4	3695	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	31	34	1			7
							14	4	34	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	109	1	1426	2	Y	29	29	1			7
							12	4	32	9							
04	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	100	1	1236	2	Y	22	25	1			4
							7	4	24	9							
05	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	94	1	1113	2	Y	22	19	1			7
							4	4	24	9							
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	105	1	1153	2	Y	21	21	1			7
							4	4	23	9							
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	90	1	1114	2	Y	26	21	1			12
							7	4	29	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	131	1	1907	2	Y	56	63	1			15
							19	4	62	9							
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	156	1	2036	2	Y	48	53	1			10
							17	4	53	9							
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	157	1	1928	2	Y	38	41	1			7
							10	4	42	9							
05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	166	1	1959	2	Y	40	34	1			13
							7	4	44	9							
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	172	1	1882	2	Y	37	37	1			13
							6	4	41	9							
07	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	153	1	1891	2	Y	27	32	1			8
							12	4	30	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4901	X	4213	-0-	-688	-0-	263	1	3820	2	N	83	63	1			25
							39	4	91	9							
03	5239	X	3847	-0-	-1392	-0-	264	1	3451	2	N	94	98	1			21
							29	4	103	9							
04	4620	X	2325	-0-	-2295	-0-	169	1	2082	2	N	57	69	1			9
							11	4	63	9							
05	4743	X	1153	-0-	-3590	-0-	86	1	1012	2	N	46	40	1			15
							4	4	51	9							
06	4470	X	933	-0-	-3537	-0-	75	1	825	2	N	27	36	1			6
							3	4	30	9							
07	4495	X	3025	-0-	-1470	-0-	222	1	2731	2	N	50	27	1			29
							17	4	55	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
02	1798	X	766	-0-	-1032	-0-	49	1	710	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	1891	X	746	-0-	-1145	-0-	52	1	676	2	Y	11	6	1			5
							6	4	12	9							
04	1350	X	488	-0-	-862	-0-	36	1	438	2	Y	11	16	1			-0-
							2	4	12	9							
05	1395	X	315	-0-	-1080	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	780	X	211	-0-	-569	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	806	X	153	-0-	-653	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

02	2813	X	2596	-0-	-217	-0-	162	1	2358	2	Y	47	50	1			13
							24	4	52	9							
03	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	189	1	2464	2	Y	49	51	1			11
							21	4	54	9							
04	2730	X	2593	-0-	-137	-0-	191	1	2349	2	Y	37	42	1			6
							12	4	41	9							
05	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	200	1	2355	2	Y	31	27	1			10
							8	4	34	9							
06	2730	X	2491	-0-	-239	-0-	205	1	2245	2	Y	30	30	1			10
							8	4	33	9							
07	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	184	1	2268	2	Y	28	28	1			10
							14	4	31	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

02	6670	X	5547	-0-	-1123	-0-	347	1	5051	2	Y	89	171	1			4
							51	4	98	9							
03	7130	X	6015	-0-	-1115	-0-	414	1	5406	2	Y	136	83	1			57
							45	4	150	9							
04	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	449	1	5526	2	Y	359	348	1			68
							29	4	395	9							
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	481	1	5678	2	Y	381	327	1			122
							20	4	419	9							
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	479	1	5240	2	Y	316	316	1			122
							18	4	348	9							
07	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	432	1	5317	2	Y	375	341	1			156
							34	4	413	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

02	6931	X	6575	-0-	-356	-0-	414	1	6028	2	Y	65	68	1			13
							61	4	72	9							
03	7409	X	6950	-0-	-459	-0-	487	1	6363	2	Y	43	47	1			9
							53	4	47	9							
04	6780	X	6706	-0-	-74	-0-	500	1	6156	2	Y	15	24	1			-0-
							33	4	17	9							
05	7037	X	6836	-0-	-201	-0-	532	1	6281	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	548	1	5988	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	7037	X	6828	-0-	-209	-0-	510	1	6278	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

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
02	4060	X	3647	-0-	-413	-0-	230	1	3350	2	Y	30	33	1			7
							34	4	33	9							
03	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	268	1	3503	2	Y	29	29	1			7
							29	4	32	9							
04	3750	X	3624	-0-	-126	-0-	269	1	3311	2	Y	24	27	1			4
							18	4	26	9							
05	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	279	1	3289	2	Y	22	19	1			7
							12	4	24	9							
06	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	296	1	3233	2	Y	21	21	1			7
							11	4	23	9							
07	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	266	1	3276	2	Y	25	20	1			12
							21	4	28	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
02	1421	N	1407	-0-	-14	-0-	84	1	1226	2	Y	77	75	1			19
							12	4	85	9							
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	66	71	1			14
							10	4	73	9							
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1220	2	Y	49	55	1			8
							97	4	54	9							
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	103	1	1218	2	Y	44	38	1			14
							4	4	48	9							
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	109	1	1193	2	Y	43	42	1			15
							4	4	47	9							
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	98	1	1213	2	Y	49	41	1			23
							8	4	54	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
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1261	2	Y	31	34	1			7
							13	4	34	9							
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	99	1	1296	2	Y	29	29	1			7
							11	4	32	9							
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	97	1	1199	2	Y	23	26	1			4
							6	4	25	9							
05	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	102	1	1203	2	Y	22	19	1			7
							4	4	24	9							
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	110	1	1203	2	Y	19	19	1			7
							4	4	21	9							
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1229	2	Y	25	20	1			12
							8	4	28	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
02	1421	N	1360	-0-	-61	-0-	82	1	1192	2	Y	67	86	1			13
							12	4	74	9							
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1259	2	Y	98	80	1			31
							11	4	108	9							
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	96	1	1187	2	Y	126	137	1			20
							241	4	139	9							
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	101	1	1198	2	Y	105	91	1			34
							4	4	116	9							
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	106	1	1163	2	Y	101	100	1			35
							4	4	111	9							
07	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	93	1	1152	2	Y	80	92	1			23
							7	4	88	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
02	899	N	881	-0-	-18	-0-	55	1	794	2	Y	22	25	1			5
							8	4	24	9							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	823	2	Y	18	19	1			4
							7	4	20	9							
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	62	1	766	2	Y	13	15	1			2
							29	4	14	9							
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	65	1	770	2	Y	12	10	1			4
							3	4	13	9							
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	64	1	698	2	Y	10	11	1			3
							2	4	11	9							
07	899	N	814	-0-	-85	-0-	59	1	731	2	Y	17	11	1			9
							5	4	19	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
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	181	1	2628	2	Y	90	114	1			20
							27	4	99	9							
03	3534	X	3008	-0-	-526	-0-	207	1	2708	2	Y	64	71	1			13
							23	4	70	9							
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	220	1	2711	2	Y	46	51	1			8
							14	4	51	9							
05	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	225	1	2654	2	Y	42	37	1			13
							10	4	46	9							
06	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	246	1	2692	2	Y	38	37	1			14
							9	4	42	9							
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	211	1	2602	2	Y	51	40	1			25
							17	4	56	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
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	134	1	1952	2	Y	47	50	1			12
							20	4	52	9							
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	Y	44	46	1			10
							17	4	48	9							
04	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	159	1	1954	2	Y	30	36	1			4
							10	4	33	9							
05	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	165	1	1952	2	Y	23	20	1			7
							7	4	25	9							
06	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	176	1	1925	2	Y	20	20	1			7
							6	4	22	9							
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	162	1	1992	2	Y	31	22	1			16
							13	4	34	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
02	2175	N	2130	-0-	-45	-0-	133	1	1930	2	Y	43	55	1			12
							20	4	47	9							
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	Y	41	44	1			9
							17	4	45	9							
04	2190	N	2004	-0-	-186	-0-	147	1	1805	2	Y	38	40	1			7
							10	4	42	9							
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	167	1	1972	2	Y	36	31	1			12
							7	4	40	9							
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	174	1	1901	2	Y	35	35	1			12
							6	4	39	9							
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	159	1	1956	2	Y	36	33	1			15
							12	4	40	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. GAS	(I) 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	3509	X	3169	-0-		-340	-0-	190	1	2766	2	Y	168	182	1			42
								28	4	185	9							
03	3751	X	3286	-0-		-465	-0-	220	1	2874	2	Y	153	161	1			34
								24	4	168	9							
04	3330	X	2739	-0-		-591	-0-	198	1	2437	2	Y	83	107	1			10
								13	4	91	9							
05	3379	X	2472	-0-		-907	-0-	188	1	2221	2	Y	50	44	1			16
								8	4	55	9							
06	3270	X	2680	-0-		-590	-0-	220	1	2399	2	Y	48	46	1			18
								8	4	53	9							
07	3379	X	2802	-0-		-577	-0-	204	1	2517	2	Y	59	49	1			28
								16	4	65	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. GAS	(I) 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	3973	X	3541	-0-		-432	-0-	217	1	3159	2	Y	121	136	1			22
								32	4	133	9							
03	4247	X	3936	-0-		-311	-0-	257	1	3361	2	Y	264	188	1			98
								28	4	290	9							
04	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	266	1	3271	2	Y	259	337	1			20
								17	4	285	9							
05	3782	X	3617	-0-		-165	-0-	275	1	3243	2	Y	79	73	1			26
								12	4	87	9							
06	3855	X	3855	-0-		-0-	-0-	315	1	3444	2	Y	76	74	1			28
								12	4	84	9							
07	3968	X	3767	-0-		-201	-0-	273	1	3365	2	Y	98	79	1			47
								21	4	108	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. GAS	(I) 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	3944	X	3702	-0-		-242	-0-	227	1	3309	2	Y	120	129	1			29
								34	4	132	9							
03	4216	X	3886	-0-		-330	-0-	266	1	3467	2	Y	113	115	1			27
								29	4	124	9							
04	4050	X	3918	-0-		-132	-0-	278	1	3416	2	Y	187	173	1			41
								18	4	206	9							
05	4185	X	3841	-0-		-344	-0-	278	1	3287	2	Y	240	204	1			77
								12	4	264	9							
06	3900	X	3879	-0-		-21	-0-	305	1	3331	2	Y	211	210	1			78
								11	4	232	9							
07	4061	X	3970	-0-		-91	-0-	278	1	3426	2	Y	222	214	1			86
								22	4	244	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. GAS	(I) 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	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	73	1	1062	2	Y	494	363	1			141
								11	4	543	9							
03	1674	N	1518	-0-		-156	-0-	82	1	1068	2	Y	326	434	1			33
								9	4	359	9							
04	1290	N	1190	-0-		-100	-0-	89	1	1092	2	Y	3	35	1			1
								6	4	3	9							
05	1674	N	1269	-0-		-405	-0-	98	1	1160	2	Y	6	5	1			2
								4	4	7	9							
06	1470	N	1171	-0-		-299	-0-	97	1	1064	2	Y	5	5	1			2
								4	4	6	9							
*07	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	104	1	1283	2	Y	4	5	1			1
								8	4	4	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. (I) GAS 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	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	405	1	5894	2	Y	31	29	1			7
							60	4	34	9							
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	464	1	6060	2	Y	41	36	1			12
							51	4	45	9							
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	488	1	6001	2	Y	81	76	1			17
							32	4	89	9							
05	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	484	1	5708	2	Y	97	83	1			31
							20	4	107	9							
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	544	1	5947	2	Y	86	85	1			32
							20	4	95	9							
07	6572	X	6125	-0-	-447	-0-	450	1	5549	2	Y	83	87	1			28
							35	4	91	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	165	1	2394	2	Y	-0-	7	1			-0-
							24	4									
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	196	1	2562	2	Y	12	7	1			5
							21	4	13	9							
04	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	199	1	2449	2	Y	24	25	1			4
							13	4	26	9							
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	206	1	2437	2	Y	19	17	1			6
							9	4	21	9							
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	225	1	2457	2	Y	19	18	1			7
							8	4	21	9							
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	214	1	2642	2	Y	17	19	1			5
							17	4	19	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	Y	8	15	1			2
							21	4	9	9							
03	2480	X	2465	-0-	-15	-0-	173	1	2259	2	Y	13	11	1			4
							19	4	14	9							
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	173	1	2124	2	Y	25	24	1			5
							11	4	28	9							
05	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	178	1	2105	2	Y	25	22	1			8
							8	4	28	9							
06	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	188	1	2054	2	Y	26	25	1			9
							7	4	29	9							
07	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	170	1	2094	2	Y	26	24	1			11
							13	4	29	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3107	-0-	-286	-0-	179	1	2598	2	Y	276	296	1			73
							26	4	304	9							
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	208	1	2720	2	Y	280	288	1			65
							23	4	308	9							
04	3360	X	3001	-0-	-359	-0-	205	1	2520	2	Y	239	264	1			40
							13	4	263	9							
05	3317	X	2708	-0-	-609	-0-	192	1	2267	2	Y	219	189	1			70
							8	4	241	9							
06	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	220	1	2407	2	Y	194	192	1			72
							8	4	213	9							
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	197	1	2431	2	Y	206	196	1			82
							15	4	227	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
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	100	1	1454	2	N	24	27	1			7
							15	4	26	9							
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1523	2	N	27	27	1			7
							13	4	30	9							
04	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	119	1	1464	2	N	25	28	1			4
							8	4	28	9							
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	124	1	1465	2	N	24	20	1			8
							5	4	26	9							
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	130	1	1416	2	N	22	22	1			8
							5	4	24	9							
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	116	1	1425	2	N	23	21	1			10
							9	4	25	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

02	2639	X	2419	-0-	-220	-0-	153	1	2230	2	N	12	16	1			3
							23	4	13	9							
03	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	172	1	2239	2	N	16	15	1			4
							19	4	18	9							
04	2520	N	2176	-0-	-344	-0-	162	1	1994	2	N	8	12	1			-0-
							11	4	9	9							
05	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	197	1	2322	2	N	-0-					-0-
							8	4									
06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	186	1	2032	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	164	1	2019	2	N	8	1	1			7
							13	4	9	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

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-	1	1			2
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	900	-0-	-120	-0-	867	3	33	9	Y	30	23	1			7
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1039	3	34	9	Y	31	33	1			5

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1789	2	187	9	N	170	180	1			4
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2708	2	209	9	N	190	185	1			9
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2116	2	319	9	N	290	295	1			4
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2362	2	187	9	N	170					174
06	2790	N	2310	-0-	-480	-0-	2004	2	306	9	N	278	116	1			336
*07	2511	N	1993	-0-	-518	-0-	1872	2	121	9	N	110	178	1			268

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	1	-0-	-144	-0-	1	3			Y	-0-					55
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					55
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					55
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					55
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					55
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					27
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					27
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					27
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					27
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					27
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					28
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					28
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					14
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					14
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					14
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					14
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					10
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					10
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					10
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					10
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					22
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					22
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					22
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					28
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					28
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					28
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					15
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					15
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					15
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					13
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					13
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					13
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					13
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	5	1	3331	2	N	-0-					50
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	12	1	3787	2	N	-0-					50
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	1	1	2280	2	N	-0-					50
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	13	1	4086	2	N	-0-					50
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					50
07	3100	X	2464	-0-	-636	-0-	10	1	2454	3	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	3	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	143	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	113	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	1678	-0-	-678	-0-	86	1	1592	3	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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	946	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	2	N	-0-					-0-
04	960	N	738	-0-	-222	-0-	735	2	3	5	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	4	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	2	1	592	3	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
02	1015	N	796	-0-	-219	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	3	1	907	2	N	-0-					-0-
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	4	1	841	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	3	1	887	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	3	1	733	3	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
02	1131	N	1095	-0-	-36	-0-	2	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	4	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	3	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	3	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	2	1	590	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1189	N	1004	-0-	-185	-0-	2	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	859	-0-	-412	-0-	3	1	856	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	847	-0-	-383	-0-	4	1	843	2	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	4	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	3	1	841	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	5	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	953	-0-	-547	-0-	4	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	4	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	4	1	958	3	N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	2	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	486	-0-	-624	-0-	2	1	484	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	486	-0-	-661	-0-	2	1	484	2	N	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

02	1131	N	982	-0-	-149	-0-	2	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	4	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	826	-0-	-254	-0-	4	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	851	-0-	-203	-0-	3	1	848	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	5	1	1178	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

02	986	N	964	-0-	-22	-0-	2	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	5	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	817	-0-	-299	-0-	3	1	814	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	2	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	2	N	-0-			-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	4	1	908	2	N	-0-			-0-
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	2	N	-0-			-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
07	930	N	878	-0-	-52	-0-	3	1	875	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1994	2	N	-0-			-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	8	1	1745	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1555	-0-	-367	-0-	5	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
07	1798	N	457	-0-	-1341	-0-	2	1	455	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	638	N	79	-0-	-559	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-			-0-
04	570	N	439	-0-	-131	-0-	2	1	437	2	N	-0-			-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	1	1	631	2	N	-0-			-0-
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	1	1	433	2	N	-0-			-0-
04	540	N	419	-0-	-121	-0-	2	1	417	2	N	-0-			-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	2	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	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
02	986	N	899	-0-	-87	-0-	1	1	898	2	N	-0-			-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	2	N	-0-			-0-
04	990	N	549	-0-	-441	-0-	2	1	547	2	N	-0-			-0-
05	961	N	744	-0-	-217	-0-	2	1	742	2	N	-0-			-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-			-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	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
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	86	1	520	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	366	-0-	-174	-0-	46	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	218	-0-	-340	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	345	-0-	-195	-0-	58	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	4	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	3	1	146	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	24	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	Y	-0-			-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	-0-			-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	17	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	8	1	405	3	Y	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	9	1	470	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 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
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	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
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	34	1	1379	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	20	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	782	-0-	-799	-0-	16	1	766	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	788	-0-	-592	-0-	15	1	773	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	3	N	-0-			-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1328	3	N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	25	1	1311	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	982	-0-	-444	-0-	21	1	961	3	N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	18	1	972	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	3	N	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	3	N	-0-			-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	18	1	973	3	N	-0-			-0-
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	20	1	932	3	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	3	N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	101	-0-	-15	-0-	15	1	86	3	N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	3	N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	37	-0-	-0-	-50	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-0-	-36	-0-	13	1	75	3	N	-0-			-0-
04	150	N	28	-0-	-0-	-122	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
05	124	N	79	-0-	-0-	-45	-0-	8	1	71	3	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	9	-0-	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	29	-0-	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	3	N	-0-			-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1570	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1204	-0-	-0-	-56	-0-	22	1	1182	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	928	-0-	-0-	-374	-0-	20	1	908	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	911	-0-	-0-	-349	-0-	17	1	894	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	8	N	6	-0-	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-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
02	58	N	55	-0-	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03	93	N	27	-0-	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	24	-0-	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	39	-0-	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	993	3	N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	18	1	923	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					6
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					6
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					6
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					6
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					6
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	7	1	389	3	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	8	1	407	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	109	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	41	1	1705	3	N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	948	-0-	-571	-0-	20	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	20	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-			-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	7	1	274	3	N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	N	-0-			-0-
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	3	N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-			-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	60	1	2457	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	30	1	1591	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	30	1	1384	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	29	1	1554	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	3	N	-0-			-0-
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	N	-0-			-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	45	1	2078	3	N	-0-			-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	16	1	234	3	N	-0-			-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	5	1	224	3	N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	5	1	264	3	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	32	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	3	N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	13	1	684	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	19	1	1020	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	20	1	947	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	17	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-			-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	15	1	90	3	N	-0-			-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	14	1	95	3	N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-			-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	5	1	220	3	N	-0-			-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	425	3	N	-0-			-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	N	-0-			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	N	-0-			-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	276	3	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		302	-0-	302	302	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		287	-0-	287	589	6	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	589					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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	3	Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	19	1	878	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-			-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	55	1	333	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	149	-0-	-241	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	20	-0-	-383	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	27	-0-	-363	-0-	5	1	22	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	87	N	67	-0-	-20	-0-	10	1	57	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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

02	696	N	541	-0-	-155	-0-	55	1	486	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	59	1	459	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	54	1	363	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	334	-0-	334	751	13	1	321	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	360	-0-	360	1111	47	1	313	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1111					Y	NO RPT			-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	343	-0-	-266	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	89	-0-	-27	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	66	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	37	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	56	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	50	1	761	3	N	-0-					25
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	3	N	-0-					25
04	1020	N	753	-0-	-267	-0-	42	1	711	3	N	-0-					25
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	12	1	676	3	N	-0-					25
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					25
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	144	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	109	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	569	-0-	-268	-0-	57	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	443	-0-	-367	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	146	3	12	9	N	11					23
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					23
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					23
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	353	1	2084	3	N	-0-			-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	348	1	2105	3	N	-0-			-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	315	1	2195	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	252	1	2281	3	N	-0-			-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	3	N	-0-			-0-
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-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
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	268	1	2744	3	N	-0-			99
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	636	1	2215	3	N	-0-			99
04	2430	X	1747	-0-	-683	-0-	173	1	1574	3	N	-0-			99
05	3224	X	2041	-0-	-1183	-0-	198	1	1843	3	N	-0-			99
06	3120	X	1902	-0-	-1218	-0-	184	1	1718	3	N	-0-			99
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			99

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
02	1218	N	1117	-0-	-101	-0-	2	1	1115	3	N	-0-			39
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			39
04	1230	N	142	-0-	-1088	-0-	142	3			N	-0-			39
05	1209	N	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-			39
06	1200	N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	-0-			39
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			39

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 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
02	0		79686	-0-	79686	730833	4604	1	73741	3	N	1219	1413	1			413
							1341	9									
03	0		76484	-0-	76484	807317	1601	1	73573	3	N	1191	1315	1			289
							1310	9									
04	873511	X	66194	-0-	-807317	-0-	1064	1	63914	3	N	1105	1139	1			255
							1216	9									
05	114607	X	61266	-0-	-53341	-0-	1181	1	58949	3	N	1033	845	1			443
							1136	9									
*06	110910	X	54507	-0-	-56403	-0-	842	1	51892	3	N	1612	1699	1			356
							1773	9									
07	114607	X	NO RPT	-0-	-114607	-0-					N	NO RPT					356

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 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
02	0		80455	-0-	80455	697108	17085	1	62341	3	N	935	1063	1			308
							1029	9									
03	0		78760	-0-	78760	775868	14272	1	63496	3	N	902	992	1			218
							992	9									
04	846099	X	70231	-0-	-775868	-0-	1135	1	68161	3	N	850	873	1			195
							935	9									
05	86397	X	66468	-0-	-19929	-0-	1288	1	64315	3	N	786	644	1			337
							865	9									
*06	83610	X	58869	-0-	-24741	-0-	929	1	57301	3	N	581	767	1			151
							639	9									
07	86397	X	NO RPT	-0-	-86397	-0-					N	NO RPT					151

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 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
02	0		31032	-0-	31032	259391	6514	1	23825	3	N	630	815	1			247
							693	9									
03	0		27020	-0-	27020	286411	4830	1	21770	3	N	382	510	1			119
							420	9									
04	308501	X	22090	-0-	-286411	-0-	3556	1	18185	3	N	317	354	1			82
							349	9									
05	97309	X	18246	-0-	-79063	-0-	354	1	17693	3	N	181	178	1			85
							199	9									
*06	94170	X	18563	-0-	-75607	-0-	293	1	18058	3	N	193	231	1			47
							212	9									
07	97309	X	NO RPT	-0-	-97309	-0-					N	NO RPT					47

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 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
02	0		16130	-0-	16130	228615	3351	1	12670	3	N	99	95	1			26
							109	9									
03	0		14853	-0-	14853	243468	2615	1	12149	3	N	81	88	1			19
							89	9									
04	256292	X	12824	-0-	-243468	-0-	2059	1	10682	3	N	75	77	1			17
							83	9									
05	78771	X	11592	-0-	-67179	-0-	228	1	11352	3	N	11	20	1			8
							12	9									
*06	76230	X	10013	-0-	-66217	-0-	159	1	9842	3	N	11	16	1			3
							12	9									
07	78771	X	NO RPT	-0-	-78771	-0-					N	NO RPT					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 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
*10	0		38937	-0-	38937	38937	1391	1	33105	3	Y	4037	2905	1			1132
							4441	9									
*11	0		106514	-0-	106514	145451	4478	1	94802	3	Y	6576	6228	1			1480
							7234	9									
*12	0		92427	-0-	92427	237878	3961	1	85983	3	Y	2257	2842	1			895
							2483	9									
*01	0		73784	-0-	73784	311662	3060	1	69562	3	Y	1056	1443	1			508
							1162	9									
*02	0		56780	-0-	56780	368442	3301	1	52878	3	Y	546	802	1			252
							601	9									
*03	0		49240	-0-	49240	417682	1041	1	47805	3	Y	358	494	1			116
							394	9									
*04	457359	X	39677	-0-	-417682	-0-	647	1	38863	3	Y	152	214	1			54
							167	9									
*05	64046	X	33568	-0-	-30478	-0-	657	1	32781	3	Y	118	116	1			56
							130	9									
*06	61980	X	30320	-0-	-31660	-0-	482	1	29728	3	Y	100	130	1			26
							110	9									
07	64046	X	NO RPT	-0-	-64046	-0-					Y	NO RPT					26

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 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
*10	0		35166	-0-	35166	35166	1178	1	28035	3	Y	5412	3894	1			1518
							5953	9									
*11	0		88854	-0-	88854	124020	3695	1	78231	3	Y	6298	6287	1			1529
							6928	9									
*12	0		70068	-0-	70068	194088	2952	1	64081	3	Y	2759	3272	1			1016
							3035	9									
*01	0		49156	-0-	49156	243244	1999	1	45437	3	Y	1564	1923	1			657
							1720	9									
*02	0		34005	-0-	34005	277249	1936	1	31009	3	Y	964	1244	1			377
							1060	9									
*03	0		28071	-0-	28071	305320	581	1	26665	3	Y	750	918	1			209
							825	9									
*04	324506	X	19186	-0-	-305320	-0-	305	1	18338	3	Y	494	570	1			133
							543	9									
*05	77531	X	17662	-0-	-59869	-0-	333	1	16633	3	Y	633	500	1			266
							696	9									
*06	75030	X	17198	-0-	-57832	-0-	267	1	16436	3	Y	450	599	1			117
							495	9									
07	77531	X	NO RPT	-0-	-77531	-0-					Y	NO RPT					117

GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 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
*10	0		4307	-0-	4307	4307	133	1	3159	3	Y	923	664	1			259
							1015	9									
*11	0		39562	-0-	39562	43869	1674	1	35442	3	Y	2224	2021	1			462
							2446	9									
*12	0		37605	-0-	37605	81474	1588	1	34480	3	Y	1397	1435	1			424
							1537	9									
*01	0		28546	-0-	28546	110020	1159	1	26342	3	Y	950	1035	1			339
							1045	9									
*02	0		21118	-0-	21118	131138	1196	1	19148	3	Y	704	808	1			235
							774	9									
*03	0		16452	-0-	16452	147590	336	1	15437	3	Y	617	698	1			154
							679	9									
*04	160739	X	13149	-0-	-147590	-0-	206	1	12340	3	Y	548	573	1			129
							603	9									
*05	41292	X	13608	-0-	-27684	-0-	258	1	12879	3	Y	428	368	1			189
							471	9									
*06	39960	X	14236	-0-	-25724	-0-	223	1	13751	3	Y	238	358	1			69
							262	9									
07	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT					69

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 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
*10	0		18930	-0-	18930	18930	682	1	16229	3	Y	1835	1320	1			515
							2019	9									
*11	0		119899	-0-	119899	138829	5175	1	109561	3	Y	4694	4241	1			968
							5163	9									
*12	0		107465	-0-	107465	246294	4500	1	97694	3	Y	4792	4479	1			1281
							5271	9									
*01	0		88680	-0-	88680	334974	3609	1	82026	3	Y	2768	3048	1			1001
							3045	9									
*02	0		71493	-0-	71493	406467	4076	1	65288	3	Y	1935	2270	1			666
							2129	9									
*03	0		67780	-0-	67780	474247	1406	1	64570	3	Y	1640	1886	1			420
							1804	9									
*04	530741	X	56494	-0-	-474247	-0-	902	1	54236	3	Y	1233	1346	1			307
							1356	9									
*05	125178	X	48458	-0-	-76720	-0-	929	1	46386	3	Y	1039	888	1			458
							1143	9									
*06	121140	X	42291	-0-	-78849	-0-	661	1	40749	3	Y	801	1051	1			208
							881	9									
07	125178	X	NO RPT	-0-	-125178	-0-					Y	NO RPT					208

GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 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
10	0		14733	-0-	14733	14733	594	1	14139	3	Y	-0-					-0-
11	0		79119	-0-	79119	93852	3136	1	66391	3	Y	8720	7483	1			1692
							9592	9									
12	0		87930	-0-	87930	181782	3464	1	75195	3	Y	8428	7872	1			2248
							9271	9									
01	0		86258	-0-	86258	268040	3362	1	76415	3	Y	5892	6157	1			1983
							6481	9									
02	0		77088	-0-	77088	345128	4282	1	68583	3	Y	3839	4505	1			1317
							4223	9									
03	0		77173	-0-	77173	422301	1575	1	72361	3	Y	2943	3480	1			780
							3237	9									
*04	491572	X	69271	-0-	-422301	-0-	1089	1	65429	3	Y	2503	2679	1			604
							2753	9									
05	69533	X	65465	-0-	-4068	-0-	1240	1	61903	3	Y	2111	1794	1			921
							2322	9									
06	67290	X	56825	-0-	-10465	-0-	882	1	54339	3	Y	1458	1995	1			384
							1604	9									
07	69533	X	NO RPT	-0-	-69533	-0-					Y	NO RPT					384

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 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
10	0		6766	-0-	6766	6766	273	1	6493	3	Y	-0-					-0-
11	0		39413	-0-	39413	46179	1660	1	35144	3	Y	2372	2105	1			486
							2609	9									
12	0		32338	-0-	32338	78517	1352	1	29357	3	Y	1481	1518	1			449
							1629	9									
01	0		23504	-0-	23504	102021	944	1	21456	3	Y	1004	1094	1			359
							1104	9									
02	0		17218	-0-	17218	119239	964	1	15448	3	Y	733	846	1			246
							806	9									
03	0		12632	-0-	12632	131871	257	1	11745	3	Y	573	670	1			149
							630	9									
*04	143581	X	11710	-0-	-131871	-0-	181	1	10890	3	Y	581	597	1			133
							639	9									
05	40486	X	11957	-0-	-28529	-0-	224	1	11166	3	Y	515	426	1			222
							567	9									
06	39180	X	12414	-0-	-26766	-0-	192	1	11816	3	Y	369	494	1			97
							406	9									
07	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					Y	NO RPT					97

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	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

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
03	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					5
04	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			Y	-0-					5
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					5
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					5
*07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

02	319	X	153	-0-	-166	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	286	-0-	-120	-0-	286	2			Y	-0-					13
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	200	2			Y	-0-					13
04	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	2			Y	-0-					13
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					13
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					13
*07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					13

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	374	-0-	-61	-0-	374	2			Y	-0-					6
03	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					6
04	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			Y	-0-					6
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			Y	-0-					6
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					6
*07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					6

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	291	-0-	-144	-0-	291	2			Y	-0-					9
03	403	X	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					9
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					9
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					9
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					9
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					4
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			Y	-0-					4
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					4
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	74	-0-	-187	-0-	74	2			Y	-0-					5
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					5
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					5
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					5
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					5
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

02	203	N	94	-0-	-109	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-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 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

02	522	X	369	-0-	-153	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	558	X	209	-0-	-349	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

02	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					9
03	434	X	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-					9
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					9
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			Y	-0-					9
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					9
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	2			Y	-0-					4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					4
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
*07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
02	377	X	103	-0-	-274	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

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

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

02	1595	N	422	-0-	-1173	-0-	422	2			N	-0-					4
03	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	1109	2			N	-0-					4
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					4
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					4
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					4
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	60	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					100
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					100
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07		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 GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					113
03	6572	X	5195	-0-	-1377	-0-	5195	2			N	-0-					113
04	7470	X	5360	-0-	-2110	-0-	5360	2			N	-0-					113
05	7719	X	3759	-0-	-3960	-0-	3759	2			N	-0-					113
06	7470	X	3865	-0-	-3605	-0-	3865	2			N	-0-					113
07	5642	X	3118	-0-	-2524	-0-	3118	2			N	-0-					113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					3
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					3
04	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	2491	2			N	-0-					3
05	3565	X	1335	-0-	-2230	-0-	1335	2			N	-0-					3
06	3450	X	1405	-0-	-2045	-0-	1405	2			N	-0-					3
07	3565	X	1559	-0-	-2006	-0-	1559	2			N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	42	1	287	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	85	1	251	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	40	1	263	2	N	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	338	-0-	338 B	-11332	43	1	295	2	N	-0-					-0-
03	0	N	322	-0-	322 B	-11010	25	1	297	2	N	-0-					-0-
04	0	N	313	-0-	313 B	-10697	28	1	285	2	N	-0-					-0-
05	0	N	318	-0-	318 B	-10379	42	1	276	2	N	-0-					-0-
06	0	N	302	-0-	302 B	-10077	32	1	270	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-10077					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1479	N	1470	-0-	-9	-0-	609 19	1 9	842	2	N	17	17	1			220
03	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	701	1	851	2	N	-0-					220
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	704	1	798	2	N	-0-					220
05	1581	N	910	-0-	-671	-0-	372	1	538	2	N	-0-					220
06	1500	N	833	-0-	-667	-0-	316 10	1 9	507	2	N	9	9	1			220
07	1550	N	871	-0-	-679	-0-	198	1	673	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	301 4	1 9	416	2	N	4	4	1			-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	374	1	455	2	N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	375	1	426	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	671	-0-	-112	-0-	437	2	234	9	N	213	182	1			226
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	373	2	425	9	N	386	527	1			85
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	312	2	404	9	N	367	358	1			94
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	337	2	413	9	N	375	351	1			118
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	265	2	374	9	N	340	346	1			112
*07	744	N	584	-0-	-160	-0-	230	2	354	9	N	322	370	1			64

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	332 8	1 9	458	2	N	7	7	1			-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	387	1	471	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	395	1	448	2	N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	2900	N	3233	-0-	333	333	977	1	2249	2	N	6	6	1			34
							7	9									
03	2711	N	2378	-0-	-333	-0-	1074	1	1304	2	N	-0-					34
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1045	1	1186	2	N	-0-					34
05	1872		1339	-0-	-533	-0-	547	1	792	2	N	-0-					34
06	1734		1271	-0-	-463	-0-	482	1	775	2	N	13	13	1			34
							14	9									
07	1872		1192	-0-	-680	-0-	270	1	922	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
02	14966		10615	-0-	-4351	-0-	4417	1	6103	2	N	86	86	1			118
							95	9									
03	16326		11511	-0-	-4815	-0-	5198	1	6313	2	N	-0-					118
04	15050		10765	-0-	-4285	-0-	5044	1	5721	2	N	-0-					118
05	14014		10355	-0-	-3659	-0-	4232	1	6123	2	N	-0-					118
06	12338		9519	-0-	-2819	-0-	3609	1	5800	2	N	100	100	1			118
							110	9									
07	14014		9593	-0-	-4421	-0-	2176	1	7417	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	3	2	N	1	1	1			67
							1	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	202	1	227	2	N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	4070	-0-	-2165	-0-	4062	2	8	9	N	7					117
03	6665	X	4368	-0-	-2297	-0-	4327	2	41	9	N	37					154
04	6180	X	5756	-0-	-424	-0-	5678	2	78	9	N	71	170	1			55
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4562	2	11	9	N	10					65
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4366	2	41	9	N	37					102
*07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8066	2	47	9	N	43					145

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	658	2			N	-0-					46
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					46
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	632	2	13	9	N	12					58
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					59
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	692	2	21	9	N	19					78
*07	682	N	670	-0-	-12	-0-	668	2	2	9	N	2					80

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3519	-0-	-19	-0-	3496	2	23	9	N	21					64
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					64
04	3810	X	3764	-0-	-46	-0-	3762	2	2	9	N	2					66
05	3937	X	3281	-0-	-656	-0-	3260	2	21	9	N	19					85
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4098	2	34	9	N	31					116
*07	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3757	2	94	9	N	85	167	1			34

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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6434	R	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	6944	#	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	8280	#	7099	-0-	-1181	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	8556	#	8145	-0-	-411	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
06	8130	#	7574	-0-	-556	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
*07	7574	R	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					1
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-					-0-
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	9	1	455	2	N	-0-					-0-
04	750	N	551	-0-	-199	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
05	775	N	548	-0-	-227	-0-	62	1	486	2	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	869	-0-	-30	-0-	74	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	656	-0-	-367	-0-	14	1	642	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	127	1	1005	2	N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	83	1	1017	2	N	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	N	-0-					2
03	930	N	656	-0-	-274	-0-	14	1	642	2	N	-0-					2
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	N	-0-					2
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	95	1	753	2	N	-0-					2
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	2	N	-0-					2
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	15	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	477	-0-	-298	-0-	10	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	64	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	146	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	117	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	159	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	117	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	92	1	77	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	1392	-0-	-1091	-0-	751	1	641	2	Y	-0-					5
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	729	1	521	2	Y	-0-					5
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	646	1	758	2	Y	-0-					5
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	847	1	803	2	Y	-0-					5
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	707	1	670	2	Y	-0-					5
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	892	1	750	2	Y	-0-					5

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1163	-0-	-184	-0-	628	1	535	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	592	1	423	2	Y	-0-					2
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	662	1	775	2	Y	-0-					2
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	823	1	780	2	Y	-0-					2
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	687	1	651	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	762	1	640	2	Y	-0-					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

02	174	N	136	-0-	-38	-0-	73	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	70	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	79	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	21	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	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

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	2	N	-0-					-0-
03	775	N	562	-0-	-213	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	43	1	493	2	N	-0-					-0-
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	64	1	502	2	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	522	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	522	1	3734	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	522	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	522	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	522	1	3811	2	N	-0-					-0-
*07	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	522	1	3983	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-37220				N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

02	3965	X	3965	-0-	-0-	B	-0-	447	1	3438	2	N	73	25	1	171						
								80	9													
03	4216	X	4151	-0-	-65	B	-0-	467	1	3588	2	N	87	25	1	233						
								96	9													
04	3870	X	3763	-0-	-107	B	-0-	422	1	3230	2	N	101	217	1	117						
								111	9													
05	4247	X	3427	-0-	-820	B	-0-	421	1	2939	2	N	61	24	1	154						
								67	9													
06	4110	X	3552	-0-	-558	B	-0-	388	1	3081	2	N	75	23	1	206						
								83	9													
07	4247	X	3938	-0-	-309	B	-0-	475	1	3378	2	N	77	22	1	261						
								85	9													

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

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
02	522	N	959	-0-		437	B	-37825		108	1	834	2	N	15	6	1			82
										17	9									
03	806	N	1058	-0-		252	B	-37573		119	1	914	2	N	23	6	1			99
										25	9									
04	750	N	1021	-0-		271	B	-37302		114	1	876	2	N	28	6	1			121
										31	9									
05	1023	N	930	-0-		-93	B	-37302		114	1	798	2	N	16	6	1			131
										18	9									
06	1020	N	1051	-0-		31	B	-37271		116	1	920	2	N	14	6	1			139
										15	9									
07	1054	N	1099	-0-		45	B	-37226		133	1	943	2	N	21	7	1			153
										23	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

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
02	638	N	791	-0-		153	B	-24010		90	1	694	2	N	6	189	1			31
										7	9									
03	682	N	642	-0-		-40	B	-24010		73	1	560	2	N	8	4	1			35
										9	9									
04	660	N	549	-0-		-111	B	-24010		62	1	477	2	N	9	4	1			40
										10	9									
05	682	N	567	-0-		-115	B	-24010		70	1	489	2	N	7	4	1			43
										8	9									
06	630	N	584	-0-		-46	B	-24010		64	1	509	2	N	10	4	1			49
										11	9									
07	558	N	777	-0-		219	B	-23791		94	1	670	2	N	12	4	1			57
										13	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-		127	1	977	2	N	24	7	1			98
										26	9									
03	1118	N	1118	-0-		-0-	B	-0-		126	1	968	2	N	22	7	1			113
										24	9									
04	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-		132	1	1014	2	N	25	7	1			131
										28	9									
05	825	N	825	-0-		-0-	B	-0-		101	1	706	2	N	16	7	1			140
										18	9									
06	843	N	843	-0-		-0-	B	-0-		93	1	737	2	N	12	6	1			146
										13	9									
*07	958	N	958	-0-		-0-	B	-0-		116	1	823	2	N	17	5	1			158
										19	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	877	-0-		-51	B	-0-		98	1	751	2	N	25	5	1			149
										28	9									
03	1023	N	1014	-0-		-9	B	-0-		113	1	865	2	N	33	6	1			176
										36	9									
04	930	N	924	-0-		-6	B	-0-		102	1	783	2	N	35	6	1			205
										39	9									
05	930	N	822	-0-		-108	B	-0-		100	1	700	2	N	20	187	1			38
										22	9									
06	990	N	863	-0-		-127	B	-0-		93	1	735	2	N	32	6	1			64
										35	9									
07	961	N	948	-0-		-13	B	-0-		114	1	808	2	N	24	5	1			83
										26	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	882	-0-		12	B	-61008	98	1	755	2	N	26	6	1			75
									29	9									
03	930	N	732	-0-		-198	B	-61008	82	1	627	2	N	21	4	1			92
									23	9									
04	930	N	651	-0-		-279	B	-61008	72	1	551	2	N	25	4	1			113
									28	9									
05	930	N	640	-0-		-290	B	-61008	78	1	547	2	N	14	4	1			123
									15	9									
06	720	N	585	-0-		-135	B	-61008	63	1	501	2	N	19	4	1			138
									21	9									
07	682	N	676	-0-		-6	B	-61008	81	1	574	2	N	19	4	1			153
									21	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-	109	1	841	2	N	19	6	1			189
									21	9									
03	1007	N	1007	-0-		-0-	B	-0-	114	1	873	2	N	18	6	1			201
									20	9									
04	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-	118	1	900	2	N	27	189	1			39
									30	9									
05	1023	N	706	-0-		-317	B	-0-	87	1	607	2	N	11	6	1			44
									12	9									
06	960	N	765	-0-		-195	B	-0-	84	1	663	2	N	16	5	1			55
									18	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	B	-0-					N	NO RPT					55

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	928	N	633	-0-		-295	B	-0-	71	1	549	2	N	12	4	1			199
									13	9									
03	1147	N	750	-0-		-397	B	-0-	84	1	647	2	N	17	5	1			211
									19	9									
04	1020	N	950	-0-		-70	B	-0-	107	1	821	2	N	20	187	1			44
									22	9									
05	682	N	455	-0-		-227	B	-0-	55	1	383	2	N	15	6	1			53
									17	9									
06	720	N	395	-0-		-325	B	-0-	43	1	337	2	N	14	3	1			64
									15	9									
*07	1124	N	1124	-0-		-0-	B	-0-	137	1	973	2	N	13	3	1			74
									14	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29	N	-0-	-0-		-29	B	-0-					N	-0-					48
03	31	N	29	-0-		-2	B	-0-	3	1	26	2	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					48

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	77	1	595	2	N	17	4	1			161
							19	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	90	1	693	2	N	17	5	1			173
							19	9									
04	840	N	77	-0-	-763 B	-0-	8	1	62	2	N	6	5	1			174
							7	9									
05	744	N	593	-0-	-151 B	-0-	74	1	515	2	N	4	1	1			177
							4	9									
06	780	N	277	-0-	-503 B	-0-	31	1	244	2	N	2	4	1			175
							2	9									
*07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	124	2	N	1	2	1			174
							1	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	435	N	179	-0-	-256	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	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

02	290	N	228	-0-	-62	-0-	220	3	8	9	Y	7	3	1			19
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	431	3	26	9	Y	24	19	1			24
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					28
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					30
06	450	N	199	-0-	-251	-0-	198	3	1	9	Y	1	10	1			21
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	141	3	1	9	Y	1	4	1			18

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

02	783	N	19	-0-	-764	-0-	9	3	10	9	N	9	13	1			18
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	268	3	26	9	N	24	32	1			10
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	22	9	N	20	12	1			18
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	317	3	28	9	N	25					43
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	N	42	49	1			36
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	212	3	75	9	N	68	54	1			50

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	19	9	N	17	12	1			43
03	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	3			N	-0-	14	1			29
04	630	N	328	-0-	-302	-0-	324	3	4	9	N	4					33
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	398	3	6	9	N	5					38
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3	11	1			30
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	141	3	2	9	N	2	4	1			28

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	377	N	96	-0-	-281	-0-	87	3	9	9	Y	8	5	1			12
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	144	3	209	9	Y	190	160	1			42
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	68	3	36	9	Y	33	25	1			50
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					50
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	44	1			6
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	177	3	75	9	Y	68	36	1			38

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	178	-0-	-199	-0-	174	3	4	9	Y	4	6	1			9
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	288	3	26	9	Y	24	25	1			8
04	T. A.		141	-0-	141	141	135	3	6	9	Y	5	3	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-	9	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	727	1	2054	3	N	28					55
							31	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	741	1	2146	3	N	26	49	1			32
							29	9									
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	618	1	2269	3	N	33	40	1			25
							36	9									
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	619	1	2166	3	N	21					46
							23	9									
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	708	1	1878	3	N	21	37	1			30
							23	9									
07	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	487	1	1901	3	N	21					51
							23	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	87	-0-	-203	-0-	86	3	1	9	Y	1	5	1			22
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			Y	-0-	7	1			15
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1					16
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					18
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	5	1			16
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	141	3	3	9	Y	3	3	1			16

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

02	348	N	183	-0-	-165	-0-	174	3	9	9	Y	8	7	1			9
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	288	3	4	9	Y	4	10	1			3
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3					6
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	6	1			4
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	177	3	75	9	Y	68	39	1			33

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	220	-0-	-99	-0-	217	3	3	9	N	3	4	1			11
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3	7	1			7
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	176	3	10	9	N	9	5	1			11
05	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-					11
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	6	1			5
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	212	3	75	9	N	68	36	1			37

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	232	N	180	-0-	-52	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1			13
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	10	1			14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3					17
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					20
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	8	1			14
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	247	3	3	9	Y	3	4	1			13

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					4
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					5
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			5
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	106	3	3	9	Y	3	2	1			6

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1740	554	-0-	-1186	-0-	491	3	63	9	N	57	24	1			104
03	868 N	288	-0-	-580	-0-	288	3			N	-0-	31	1			73
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595	3	9	9	N	8					81
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	691	3	15	9	N	14					95
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	595	3	29	9	N	26	35	1			86
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	264	3	1	9	N	1	13	1			74

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1131	N	783	-0-	-348	-0-	748	3	35	9	Y	32	33	1			52
03	930	N	604	-0-	-326	-0-	503	3	101	9	Y	92	105	1			39
04	1050	N	819	-0-	-231	-0-	622	3	197	9	Y	179	94	1			124
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	628	3	208	9	Y	189					313
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	Y	42	200	1			155
07	837	N	358	-0-	-479	-0-	283	3	75	9	Y	68	107	1			116

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	290	N	272	-0-	-18	-0-	252	3	20	9	Y	18	13	1			19
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	216	3	105	9	Y	95	89	1			25
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	189	3	20	9	Y	18	13	1			30
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	189	3	3	9	Y	3					33
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	Y	4	19	1			18
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	177	3	75	9	Y	68	42	1			44

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

02	319	N	175	-0-	-144	-0-	167	3	8	9	Y	7	3	1			13
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	144	3	1	9	Y	1	5	1			9
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	108	3	1	9	Y	1					10
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	106	3	1	9	Y	1					11
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	4	1			10
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	89	-0-	-114	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	144	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2					4
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	Y	14	9	1			8

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 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

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	319 N	128	-0-	-191	-0-	127	3	1	9	N	1	1	1			4
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-	1	1			3
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					3
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1					4
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	N	1	2	1			3
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	71	3	2	9	N	2	1	1			4

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2328	-0-	-340	-0-	101	1	2227	3	Y	-0-					1
03	3069	N	2687	-0-	-382	-0-	123	1	2564	3	Y	-0-					1
04	2970	N	2093	-0-	-877	-0-	96	1	1997	3	Y	-0-					1
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2385	3	Y	-0-					1
06	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	97	1	1933	3	Y	-0-					1
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	90	1	1723	3	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10150	X	7347	-0-	-2803	-0-	7264	2	83	9	N	75					373
03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	3371	1	8076	2	N	129	179	1			323
							142	9									
04	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	3231	1	8847	2	N	151	158	1			316
							166	9									
05	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	3969	1	9417	2	N	140					456
							154	9									
*06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	2115	1	8289	2	N	106	181	1			381
							117	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					381

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7664	2	4	9	N	4					268
09	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	1229	1	2837	2	N	60					328
							66	9									
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1843	1	3364	2	N	3					331
							3	9									
11	4380	X	3719	-0-	-661	-0-	1310	1	2323	2	N	78	179	1			230
							86	9									
12	5642	X	4338	-0-	-1304	-0-	1145	1	3152	2	N	37					267
							41	9									
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5652	2	17	9	N	15					282
02	4872	X	2640	-0-	-2232	-0-	2631	2	9	9	N	8					290
03	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	1320	1	3160	2	N	78					368
							86	9									
04	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	1059	1	2899	2	N	25	28	1			365
							28	9									
05	5642	X	4412	-0-	-1230	-0-	1295	1	3071	2	N	42					407
							46	9									
06	5460	X	2975	-0-	-2485	-0-	626	1	2338	2	N	10					417
							11	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					417

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	1247	N	901	-0-	-346	-0-	10	1	891	2	N	-0-					135
03	1271	N	929	-0-	-342	-0-	10	1	919	2	N	-0-					135
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	15	1	1780	2	N	-0-					135
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	10	1	856	2	N	-0-					135
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	10	1	1197	2	N	-0-					135
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	10	1	1978	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2020

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	#	305	-0-	-188	-0-	204	2	101	9	N	92					228
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	851	2	154	9	N	140	173	1			195
04	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1038	2	143	9	N	130	177	1			148
05	777	R	777	-0-	-0-	-0-	627	2	150	9	N	136					284
06	960	#	239	-0-	-721	-0-	175	2	64	9	N	58	172	1			170
07	1209	#	111	-0-	-1098	-0-	88	2	23	9	N	21					191

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

02	332630	X	123136	-0-	-209494	-0-	10 23	1 4	123103	2	N	-0-					-0-
03	355570	X	123717	-0-	-231853	-0-	17 23	1 4	123677	2	N	-0-					-0-
04	344100	X	114078	-0-	-230022	-0-	17 23	1 4	114038	2	N	-0-					-0-
05	355570	X	109971	-0-	-245599	-0-	41 24	1 4	109906	2	N	-0-					-0-
06	100811	X	100811	-0-	-0-	-0-	65 23	1 4	100723	2	N	-0-					-0-
07	131626	X	99427	-0-	-32199	-0-	15 24	1 4	99388	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		227316	-0-	227316	227316	81	1	227235	2	N	-0-			-0-
11	0		447245	-0-	447245	674561	139	1	447106	2	N	-0-			-0-
12	0		459306	-0-	459306	1133867	155	1	459151	2	N	-0-			-0-
01	0		430831	-0-	430831	1564698	202	1	430629	2	N	-0-			-0-
02	0		337574	-0-	337574	1902272	164	1	337410	2	N	-0-			-0-
03	0		306899	-0-	306899	2209171	192	1	306707	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	155617	-0-	155617	2364788	105	1	155512	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	201372	-0-	201372	2566160	132	1	201240	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	182413	-0-	182413	2748573	148	1	182265	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	177714	-0-	177714	2926287	155	1	177559	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		256279	-0-	256279	256279	107	1	256172	2	N	-0-			-0-
11	0		423390	-0-	423390	679669	142	1	423248	2	N	-0-			-0-
12	0		374740	-0-	374740	1054409	122	1	374618	2	N	-0-			-0-
01	0		28487	-0-	28487	1082896	10	1	28477	2	N	-0-			-0-
02	0		317893	-0-	317893	1400789	317893	2			N	-0-			-0-
03	0		311802	-0-	311802	1712591	97	1	311705	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	244907	-0-	244907	1957498	103	1	244804	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	191600	-0-	191600	2149098	81	1	191519	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	199202	-0-	199202	2348300	107	1	199095	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	188894	-0-	188894	2537194	99	1	188795	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		303195	-0-	303195	303195	126	1	303069	2	N	-0-			-0-
11	0		448852	-0-	448852	752047	150	1	448702	2	N	-0-			-0-
12	0		425771	-0-	425771	1177818	138	1	425633	2	N	-0-			-0-
01	0		49442	-0-	49442	1227260	17	1	49425	2	N	-0-			-0-
02	0		280953	-0-	280953	1508213	280953	2			N	-0-			-0-
03	0		384803	-0-	384803	1893016	119	1	384684	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	371303	-0-	371303	2264319	156	1	371147	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	294874	-0-	294874	2559193	125	1	294749	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	315816	-0-	315816	2875009	170	1	315646	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	295565	-0-	295565	3170574	155	1	295410	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3770	X	2359	-0-	-1411	-0-	178	1	2181	3	N	-0-			-0-
03	2418	X	1899	-0-	-519	-0-	141	1	1758	3	N	-0-			-0-
04	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	175	1	2075	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	173	1	2274	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1526	-0-	-904	-0-	109	1	1417	3	N	-0-			-0-
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	441	1	6233	3	N	-0-			-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	323	1	5567	3	N	-0-			-0-
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	143	1	5007	3	N	-0-			-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	109	1	4981	3	N	-0-			-0-
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	134	1	4983	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	88	1	3442	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

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

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

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

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

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

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

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

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5595	X	-0-	-0-	-5595	-0-					Y	-0-	2	0			11
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	158	1	1639	3	Y	1110	1109	0			12
							1	4	1221	9							
04	2190	X	2187	-0-	-3	-0-	132	1	1249	3	Y	732	731	0			13
							1	4	805	9							
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	156	1	1317	3	Y	730	731	0			12
							803	9									
*06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	468	470	0			10
							2	4	515	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	51	1	616	2	N	-0-					-0-
04	960	N	480	-0-	-480	-0-	30	1	450	2	N	-0-					-0-
05	961	N	569	-0-	-392	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	19	1	258	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

02	9338	X	8553	-0-	-785	-0-	330	1	8223	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8942	-0-	-792	-0-	679	1	8263	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8668	-0-	-512	-0-	544	1	8124	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8839	-0-	-647	-0-	568	1	8271	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8143	-0-	-1037	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8143	-0-	-1002	-0-	566	1	7577	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	945	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

02	4321	X	4283	-0-	-38	-0-	165	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	527	1	6419	2	N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	419	1	6256	2	N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	432	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-
*07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	421	1	5639	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

02	16820	X	15396	-0-	-1424	-0-	594	1	14802	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	16439	-0-	-1479	-0-	1248	1	15191	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	15948	-0-	-552	-0-	1001	1	14947	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	15898	-0-	-842	-0-	1021	1	14877	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14341	-0-	-1859	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14341	-0-	-2151	-0-	996	1	13345	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

02	4582	X	4413	-0-	-169	-0-	170	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	353	1	4294	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4368	-0-	-402	-0-	274	1	4094	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4597	-0-	-332	-0-	295	1	4302	2	N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-
*07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	358	1	4795	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

02	11774	X	10967	-0-	-807	-0-	423	1	10544	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	7612	-0-	-4974	-0-	578	1	7034	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	8417	-0-	-3763	-0-	528	1	7889	2	N	-0-					-0-
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	780	1	11362	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	4758	-0-	-6582	-0-	331	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	4758	-0-	-6960	-0-	331	1	4427	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
02	13775	X	13440	-0-	-335	-0-	518	1	12922	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	14192	-0-	-347	-0-	1077	1	13115	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	13526	-0-	-484	-0-	849	1	12677	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13882	-0-	-595	-0-	891	1	12991	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11239	-0-	-2651	-0-	781	1	10458	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11239	-0-	-3114	-0-	781	1	10458	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
02	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	530	1	13217	2	N	-0-					-0-
03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1112	1	13538	2	N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	931	1	13902	2	N	-0-					-0-
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	973	1	14183	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13502	-0-	-718	-0-	938	1	12564	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13502	-0-	-1812	-0-	938	1	12564	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
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6351	X	5614	-0-	-737	-0-	418	1	5196	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6583	-0-	-206	-0-	575	1	6008	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4635	-0-	4635	4635	474	1	4161	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6418	-0-	6418	11053	550	1	5868	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4673	-0-	4673	15726	419	1	4254	2	Y	-0-					-0-
*07	21907	X	6181	-0-	-15726	-0-	601	1	5580	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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		207	-0-	207	207	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-					-0-
*07	531	X	324	-0-	-207	-0-	32	1	292	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
02	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	1029	1	12802	2	N	-0-					-0-
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1315	1	13744	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	9510	-0-	-2430	-0-	973	1	8537	2	N	-0-					-0-
05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	1535	1	16369	2	N	-0-					-0-
06	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	1534	1	15576	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11989	-0-	-349	-0-	1166	1	10823	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
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	2	N	-0-					-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	N	-0-					-0-
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	38	1	353	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	188	1	2334	2	N	-0-					29
03	3100	N	3919	-0-	819	819	342	1	3577	2	N	-0-					29
04	3000	N	3342	-0-	342	1161	342	1	3000	2	N	-0-					29
05	3100	N	3000	-0-	-100	1061	257	1	2743	2	N	-0-					29
06	3731	X	2670	-0-	-1061	-0-	239	1	2431	2	N	-0-					29
*07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	257	1	2387	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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-					19
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	N	-0-					19
05	434	N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	2	N	-0-					19
06	450	N	260	-0-	-190	-0-	23	1	237	2	N	-0-					19
07	434	N	106	-0-	-328	-0-	10	1	96	2	N	-0-					19

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	2	N	-0-					2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	150	1	1363	2	N	-0-					2
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	148	1	1308	2	N	-0-					2
05	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	141	1	1326	2	N	-0-					2
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	120	1	1240	2	N	-0-					2
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	2	N	-0-					2

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

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

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	134	-0-	-11	-0-	13	1	121	2	N	-0-					19
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-					19
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	9	1	78	2	N	-0-					19
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					19
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					19
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	N	-0-					19

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	865	-0-	-469	-0-	64	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	921	-0-	-505	-0-	80	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	88	1	776	2	N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	71	1	757	2	N	-0-					-0-
06	900	N	753	-0-	-147	-0-	68	1	685	2	N	-0-					-0-
07	899	N	395	-0-	-504	-0-	39	1	356	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	234	1	2128	2	N	6					20
							7	9									
03	3100	N	3880	-0-	780	780	386	1	3494	2	N	-0-					20
04	3000	N	3343	-0-	343	1123	340	1	3003	2	N	-0-					20
05	3100	N	3177	-0-	77	1200	306	1	2871	2	N	-0-					20
06	4027	X	2827	-0-	-1200	-0-	249	1	2578	2	N	-0-					20
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	271	1	2504	2	N	-0-					20

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	928	N	530	-0-	-398	-0-	528	2	2	9	Y	2					25
03	868	N	547	-0-	-321	-0-	543	2	4	9	Y	4					29
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-	26	1			3
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					3
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					5
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	515	2	4	9	Y	4					9

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
02	14297	X	11403	-0-	-2894	-0-	1129	1	10273	2	N	1					163
							1	9									
03	15283	X	12382	-0-	-2901	-0-	1230	1	11148	2	N	4					167
							4	9									
04	14790	X	12187	-0-	-2603	-0-	1238	1	10947	2	N	2					169
							2	9									
05	14663	X	12071	-0-	-2592	-0-	1163	1	10907	2	N	1					170
							1	9									
06	12990	X	11236	-0-	-1754	-0-	989	1	10245	2	N	2					172
							2	9									
07	12586	X	11465	-0-	-1121	-0-	1119	1	10346	2	N	-0-					172

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
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	370	1	3372	2	N	5					19
							6	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	290	1	2629	2	N	-0-					19
04	3720	X	2466	-0-	-1254	-0-	251	1	2215	2	N	-0-					19
05	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	332	1	3108	2	N	-0-					19
06	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	283	1	2933	2	N	-0-					19
07	3844	X	3244	-0-	-600	-0-	317	1	2927	2	N	-0-					19

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

02	348	N	307	-0-	-41	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	34	1	299	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	117	1	1031	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	103	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	109	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	102	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	106	1	935	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
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	486	1	4425	3	N	-0-					-0-
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	495	1	4349	3	N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	472	1	4451	3	N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	487	1	4497	3	N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	506	1	4475	3	N	-0-					-0-
*07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	508	1	4484	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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	24	1	224	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	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
02	2900	N	1540	-0-	-1360	4389	152	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1439	-0-	-1661	2728	147	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1409	-0-	-1591	1137	135	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	1872	N	735	-0-	-1137	-0-	72	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	151	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	170	1	1503	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
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	105	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	111	1	974	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	95	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	91	1	842	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	987	-0-	-63	-0-	100	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	101	1	888	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	68	1	619	3	N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	3	N	-0-					-0-
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	63	1	590	3	N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	174	1	1610	3	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	75	1	668	3	N	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	92	1	808	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	483	-0-	-184	-0-	48	1	435	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	602	3	N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	59	1	561	3	N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	3	N	-0-					-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	872	-0-	-172	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	50	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	47	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
02	986	N	921	-0-	-65	-0-	47	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	46	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	47	1	845	2	N	-0-					-0-
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	44	1	841	2	N	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	43	1	796	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2359	-0-	-106	-0-	119	1	2240	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	121	1	2487	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2341	-0-	-239	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	112	1	2155	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	123	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	123	1	2288	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
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	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
02	377	N	261	-0-	-116	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	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
02	1653	N	604	-0-	-1049	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1791	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	481	-0-	-869	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	805	-0-	-1025	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	74	1	1371	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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	56	1	1041	2	Y	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	108	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	93	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	96	1	1771	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1015	-0-	-485	-0-	53	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	3857	X	2762	-0-	-1095	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	9918	X	8721	-0-	-1197	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8098	-0-	-2162	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	7213	-0-	-3389	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8172	-0-	-1998	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6583	X	6401	-0-	-182	-0-	288	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	301	1	6297	2	N	-0-					-0-
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	296	1	6480	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	291	1	6520	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	289	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	301	1	6442	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	95	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	87	1	1908	2	N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	98	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	100	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	331	-0-	-1219	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

02	3509	X	3149	-0-	-360	-0-	142	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3302	-0-	-418	-0-	151	1	3151	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2951	-0-	2951	2951	129	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3108	-0-	3108	6059	133	1	2975	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3088	-0-	3088	9147	138	1	2950	2	Y	-0-					-0-
*07	12310	X	3163	-0-	-9147	-0-	141	1	3022	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4205	X	4114	-0-	-91	-0-	185	1	3929	2	Y	-0-	2	1			1
03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	189	1	3963	2	Y	-0-					1
04	T. A.		4121	-0-	4121	4121	180	1	3941	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		4176	-0-	4176	8297	178	1	3998	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4079	-0-	4079	12376	182	1	3897	2	Y	-0-					-0-
*07	16607	X	4231	-0-	-12376	-0-	189	1	4042	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

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

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

02	319	N	304	-0-	-15	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	4901	X	4658	-0-	-243	-0-	209	1	4449	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4808	-0-	-431	-0-	219	1	4589	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	235	1	5142	2	N	-0-					-0-
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	221	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	225	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	230	1	4923	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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	178	2	Y	1	6	1			-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		198	-0-	198	198	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		167	-0-	167	365	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		171	-0-	171	536	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*07	725	X	189	-0-	-536	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-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
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		68	-0-	68	68	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-	83	151	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		74	-0-	74	225	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*07	329	X	104	-0-	-225	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	119	1	2489	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2407	-0-	2407	2407	105	1	2302	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2450	-0-	2450	4857	105	1	2345	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2416	-0-	2416	7273	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*07	9745	X	2472	-0-	-7273	-0-	110	1	2362	2	Y	-0-					-0-
	DE LOS SANTOS GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 126080						COMPL. DATE 12/17/1987					TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
	GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 126081						COMPL. DATE 12/13/1987					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		558	-0-	558	558	24	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		638	-0-	638	1196	27	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		596	-0-	596	1792	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
*07	2413	X	621	-0-	-1792	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
	HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 5 C	RRCID -> 126243						COMPL. DATE 12/01/1987					TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		545	-0-	545	545	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		578	-0-	578	1123	25	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		554	-0-	554	1677	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
*07	2231	X	554	-0-	-1677	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
	J. O. D.				WELL #: 1	RRCID -> 126886						COMPL. DATE 02/19/1988					TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29 1 9	619	2	Y	1	1	1			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25 1 9	520	2	Y	1					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23 1 9	494	2	Y	1					2
05	682	N	286	-0-	-396	-0-	12 1	274	2	Y	-0-					2
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591	2	Y	-0-	1	1			1
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	22 1	475	2	Y	-0-					1

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

02	3277	X	2461	-0-	-816	-0-	111 1	2350	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	286 1 9	5976	2	Y	1					1
04	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	816 1 9	17894	2	Y	1	1	1			1
05	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	689 1	15436	2	Y	-0-					1
06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	625 1 9	13374	2	Y	1	1	1			1
*07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	598 1	12802	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	32	1	711	2	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-					-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	36	1	762	2	N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	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
02	754	N	630	-0-	-124	-0-	29	1	601	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-					-0-
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	32	1	680	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1696	-0-	1696	1696	74	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1748	-0-	1748	3444	75	1	1673	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1500	-0-	1500	4944	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*07	6176	X	1232	-0-	-4944	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2177	-0-	-56	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2067	-0-	-289	-0-	94	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2123	-0-	2123	2123	93	1	2030	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2117	-0-	2117	4240	90	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2117	-0-	2117	6357	95	1	2022	2	Y	-0-					-0-
*07	8600	X	2243	-0-	-6357	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

02	2987	X	2684	-0-	-303	-0-	121	1	2563	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	132	1	2754	2	Y	1					1
							1	9									
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	128	1	2808	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	124	1	2773	2	Y	1					2
							1	9									
06	3300	X	2993	-0-	-307	-0-	134	1	2858	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-					1

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

02	1595	N	1517	-0-	-78	-0-	68	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	67	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	66	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	69	1	1481	2	N	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6670	X	5268	-0-	-1402	-0-	237	1	5031	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	314	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	3988	-0-	-2882	-0-	174	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	4166	-0-	-2468	-0-	178	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4347	-0-	-2313	-0-	194	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	4837	-0-	-2045	-0-	216	1	4621	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	50	1	1105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	2723	67	1	1500	2	Y	-0-					1
06	2200	N	936	-0-	-1264	1459	42	1	894	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2456	N	997	-0-	-1459	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	852	2	N	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	N	-0-					-0-
06	960	N	663	-0-	-297	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	727	-0-	-513	-0-	32	1	695	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	231	-0-	-204	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		192	-0-	192	391	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		209	-0-	209	600	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
*07	661	X	61	-0-	-600	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

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

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	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
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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 #: 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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4437	X	3645	-0-	-792	-0-	164	1	3480	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	4743	X	2903	-0-	-1840	-0-	132	1	2769	2	Y	2					7
							2	9									
04	4590	X	3311	-0-	-1279	-0-	144	1	3165	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
05	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	159	1	3554	2	Y	1					8
							1	9									
06	4260	X	3525	-0-	-735	-0-	157	1	3367	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
07	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	142	1	3034	2	Y	-0-					6

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	201	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	183	1	4019	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4142	-0-	-477	-0-	177	1	3965	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4185	-0-	-285	-0-	187	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	175	1	3735	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4288	-0-	1288	1288	187	1	4101	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4736	-0-	1636	2924	202	1	4534	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3189	-0-	189	3113	142	1	3047	2	N	-0-			-0-
*07	8170	X	5057	-0-	-3113	-0-	226	1	4831	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	291	-0-	291	291	13	1	278	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	292	1	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	293	1	2				N	-0-			-0-
06	294	X	1	-0-	-293	-0-	1	2				N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	N	-0-			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	N	-0-			-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	N	-0-			-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-			-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-			-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-			-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2958	-0-	58	58	133	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3197	-0-	97	155	146	1	3051	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2989	-0-	-11	144	130	1	2859	2	N	-0-					-0-
05	3099	X	2955	-0-	-144	-0-	126	1	2829	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2495	-0-	-57	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	107	1	2236	2	Y	1					1
							1	9									
04	2550	X	2488	-0-	-62	-0-	108	1	2379	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	102	1	2291	2	Y	1					2
							1	9									
06	2580	X	2524	-0-	-56	-0-	113	1	2411	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	133	1	2853	2	Y	-0-					-0-

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
02	609	N	422	-0-	-187	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
05	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		771	-0-	771	771	34	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		996	-0-	996	1767	43	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		930	-0-	930	2697	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
*07	3612	X	915	-0-	-2697	-0-	41	1	874	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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12238	X	9626	-0-	-2612	-0-	433	1	9193	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	9452	-0-	-3630	-0-	431	1	9021	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	10574	-0-	-1786	-0-	461	1	10113	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	9367	-0-	-2568	-0-	400	1	8967	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	7742	-0-	-3538	-0-	346	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6990	-0-	-3922	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	2	Y	1					1
							1	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	1					2
							1	9									
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	77	1	1652	2	Y	-0-	1	1			1
07	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	782	-0-	-458	-0-	36	1	746	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	493	-0-	-592	-0-	21	1	472	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	2	N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1450	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	45	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	897	-0-	-183	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	31	1	687	2	N	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	30	1	637	2	N	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	32	1	678	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	142	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	154	1	3213	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3138	-0-	3138	3138	137	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3706	-0-	3706	6844	158	1	3548	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3874	-0-	3874	10718	173	1	3701	2	Y	-0-					-0-
*07	14576	X	3858	-0-	-10718	-0-	172	1	3686	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	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
02	2668	X	2017	-0-	-651	-0-	91	1	1926	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	94	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									
04	2400	X	1897	-0-	-503	-0-	83	1	1813	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2480	X	1999	-0-	-481	-0-	85	1	1913	2	Y	1					2
							1	9									
06	2400	X	409	-0-	-1991	-0-	18	1	390	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2170	X	669	-0-	-1501	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					1

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-			-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	-0-			-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	13	1	284	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

02	1450	N	1245	-0-	-205	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-			-0-
03	1736	X	1033	-0-	-703	-0-	47	1	986	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		951	-0-	951	951	41	1	910	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		970	-0-	970	1921	41	1	929	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		808	-0-	808	2729	36	1	772	2	Y	-0-			-0-
*07	3557	X	828	-0-	-2729	-0-	37	1	791	2	Y	-0-			-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

02	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	72	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1573	-0-	1573	1573	69	1	1504	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1356	-0-	1356	2929	58	1	1298	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1433	-0-	1433	4362	64	1	1369	2	Y	-0-			-0-
*07	6523	X	2161	-0-	-4362	-0-	97	1	2064	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

02	4321	X	3878	-0-	-443	-0-	174	1	3703	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
03	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	187	1	3922	2	Y	2					12
							2	9									
04	4260	X	3368	-0-	-892	-0-	147	1	3219	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
05	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	187	1	4180	2	Y	1					13
							1	9									
06	4260	X	3575	-0-	-685	-0-	160	1	3414	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
*07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	195	1	4177	2	Y	-0-					12

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
05	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

02	1972	N	1689	-0-	-283	-0-	76	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	72	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	N	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	72	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	61	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1029	-0-	-501	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	554	-0-	-624	-0-	25	1	529	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	688	-0-	-482	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	48	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	2	N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	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
02	1537	N	1149	-0-	-388	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1317	-0-	-326	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	673	-0-	-827	-0-	29	1	644	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	45	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	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
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	203	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	228	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	228	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	206	1	4619	2	N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	224	1	4781	2	N	-0-					-0-
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	212	1	4539	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	979	-0-	-385	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	859	-0-	-371	-0-	37	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	43	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	2	N	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	2	N	1					1
							1	9									
04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	122	1	2673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					1
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-	32	1	677	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	Y	1					1
							1	9									
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	65	1	1430	2	Y	1					2
							1	9									
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-	1	1			1
07	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	56	1	1194	2	Y	-0-					1

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1672	-0-	-39	-0-	75	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	80	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	73	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	74	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	73	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	76	1	1620	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	200 1 9	1	4241	2	Y	1	3	1			4
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	210 2 9	1	4394	2	Y	2					6
04	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	189 2 9	1	4154	2	Y	2	2	1			6
05	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	198 1 9	1	4433	2	Y	1					7
06	4710	X	4677	-0-	-33	-0-	209 2 9	1	4466	2	Y	2	3	1			6
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	208	1	4441	2	Y	-0-					6

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

02	1334	X	1024	-0-	-310	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1118	-0-	-215	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	924	-0-	-306	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

02	522	N	318	-0-	-204	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		121	-0-	121	121	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		542	-0-	542	663	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		236	-0-	236	899	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
*07	1360	X	461	-0-	-899	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1388	-0-	1388	1388	61	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1269	-0-	1269	2657	54	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1214	-0-	1214	3871	54	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*07	5247	X	1376	-0-	-3871	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	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
02	3045	X	2827	-0-	-218	-0-	127	1	2700	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	135	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	122	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	127	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	129	1	2750	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
02	2900	N	3543	-0-	643	643	159	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3648	-0-	548	1191	166	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3368	-0-	3368	4559	147	1	3221	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3661	-0-	3661	8220	156	1	3505	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3331	-0-	3331	11551	149	1	3182	2	Y	-0-					-0-
*07	14931	X	3380	-0-	-11551	-0-	151	1	3229	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2068	-0-	-1238	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	222	1	4643	2	Y	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	134	1	3011	2	Y	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1865	2	Y	-0-					-0-

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
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	1					1
							1	9									
04	1830	N	1674	-0-	-156	-0-	73	1	1600	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2232	N	1406	-0-	-826	-0-	60	1	1346	2	Y	-0-					1
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	Y	-0-					1

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
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					1
							1	9									
04	1260	N	922	-0-	-338	-0-	40	1	881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-					1
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	60	1	1283	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 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
02	1276	N	1199	-0-	-77	-0-	54	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	985	-0-	-410	-0-	45	1	939	2	Y	1					1
							1	9									
04	1080	N	881	-0-	-199	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		327	-0-	327	327	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		333	-0-	333	660	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		319	-0-	319	979	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	X	323	-0-	-979	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	286	-0-	-642	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	Y	1					1
							1	9									
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	32	1	712	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					1
06	1710	N	897	-0-	-813	-0-	40	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10005	X	9057	-0-	-948	-0-	407	1	8650	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9481	-0-	-1214	-0-	433	1	9048	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	9400	-0-	-590	-0-	410	1	8990	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9604	-0-	-595	-0-	410	1	9194	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9237	-0-	-633	-0-	413	1	8824	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9468	-0-	-235	-0-	423	1	9045	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
06	480	N	231	-0-	-249	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3138	-0-	-313	-0-	141	1	2997	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	155	1	3242	2	Y	1					1
							1	9									
04	3420	X	3247	-0-	-173	-0-	142	1	3104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	139	1	3115	2	Y	1					2
							1	9									
06	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	140	1	2984	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	149	1	3184	2	Y	-0-					1

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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	804	2	Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5213	-0-	-442	-0-	234	1	4979	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5612	-0-	-278	-0-	256	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5269	-0-	-431	-0-	230	1	5039	2	N	-0-					-0-
05	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	239	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	245	1	5245	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	232	1	4970	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
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	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
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	227	1	4738	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3983	-0-	-757	-0-	174	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	2833	-0-	-2127	-0-	121	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3409	-0-	-1391	-0-	152	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	195	1	4165	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
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1	3124	2	Y	-0-					7
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	156	1	3257	2	Y	1					8
							1	9									
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	134	1	2928	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	141	1	3150	2	Y	1					9
							1	9									
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	138	1	2946	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
07	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	135	1	2892	2	Y	-0-					8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	71	1	1486	2	Y	1					12
							1	9									
04	1710	N	916	-0-	-794	-0-	40	1	875	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	49	1	1108	2	Y	-0-					12
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-	1	1			11
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	Y	-0-					11

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		168	-0-	168	328	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	495	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	658	X	163	-0-	-495	-0-	7	1	156	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
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	172	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	142	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	137	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	143	1	3053	2	N	-0-					-0-
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	144	1	3070	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
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1256	-0-	-78	-0-	56	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	54	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	48	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	844	-0-	-427	-0-	38	1	806	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
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2249	-0-	-158	-0-	101	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	105	1	2194	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2139	-0-	2139	2139	93	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2474	-0-	2474	4613	106	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2337	-0-	2337	6950	104	1	2233	2	Y	-0-					-0-
*07	9381	X	2431	-0-	-6950	-0-	109	1	2322	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	473	-0-	-302	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-

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
02	6235	X	3643	-0-	-2592	-0-	361	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3823	-0-	-1571	-0-	380	1	3443	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3478	-0-	-1082	-0-	353	1	3125	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	3570	-0-	-863	-0-	344	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2925	-0-	-1215	-0-	258	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	346	1	3195	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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	530	-0-	-21	-0-	24	1	505	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	39	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		414	-0-	414	414	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		570	-0-	570	984	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		973	-0-	973	1957	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
*07	2833	X	876	-0-	-1957	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	N	-0-					-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	78	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	91	1	1954	2	N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	15	1	347	2	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	688	-0-	-269	-0-	68	1	620	2	N	-0-					19
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	2	N	-0-					19
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	79	1	698	2	N	10					29
							11	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	87	1	811	2	N	-0-					29
06	930	N	570	-0-	-360	-0-	50	1	520	2	N	-0-					29
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	78	1	721	2	N	-0-					29

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1386	-0-	-209	-0-	62	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1					1
							1	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2052	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	92	1	2065	2	Y	-0-					1
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	90	1	1923	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	92	1	1969	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		325	-0-	325	325	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		364	-0-	364	689	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		338	-0-	338	1027	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	1370	X	343	-0-	-1027	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2320	N	2111	-0-	-209	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2180	-0-	2180	2180	95	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2227	-0-	2227	4407	95	1	2132	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2132	-0-	2132	6539	95	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*07	8764	X	2225	-0-	-6539	-0-	99	1	2126	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1295	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	252	1	5345	2	N	-0-					-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	271	1	5679	2	N	-0-					-0-
04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	252	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	330	1	7054	2	N	-0-					-0-
*07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	293	1	6271	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3244	-0-	-4	-0-	321	1	2923	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	311	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2850	-0-	-510	-0-	290	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2882	-0-	-590	-0-	278	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2969	-0-	-391	-0-	261	1	2708	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2701	-0-	-771	-0-	264	1	2437	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1241	-0-	1241	1241	54	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1066	-0-	1066	2307	46	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1221	-0-	1221	3528	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*07	4854	X	1326	-0-	-3528	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	208	-0-	-82	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		221	-0-	221	523	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		214	-0-	214	737	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*07	983	X	246	-0-	-737	-0-	11	1	235	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
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		815	-0-	815	815	36	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		837	-0-	837	1652	36	1	801	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		802	-0-	802	2454	36	1	766	2	Y	-0-					-0-
*07	3281	X	827	-0-	-2454	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1260	-0-	-16	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	56	1	1170	2	Y	1					8
							1	9									
04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	1	1			7
05	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-					7
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					7
07	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	54	1	1154	2	Y	-0-					7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	169	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	161	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1498	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	131	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	144	1	1333	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 #: 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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	6	1	133	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	209	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		184	-0-	184	393	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		184	-0-	184	577	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*07	840	X	263	-0-	-577	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1038	-0-	1038	1038	45	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1137	-0-	1137	2175	49	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1029	-0-	1029	3204	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
*07	4078	X	874	-0-	-3204	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	Y	1					1
							1	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	74	1	1670	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	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
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	297	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	566	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	439	1	3881	2	N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	484	1	4540	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	474	1	4904	2	N	-0-					-0-
*07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	472	1	4363	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
02	2900	N	3033	-0-	133	282	300	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2965	-0-	-135	147	295	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	271	1	2398	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	245	1	2296	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	219	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	242	1	2240	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

02	870	N	827	-0-	-43	-0-	82	1	745	2	N	-0-					56
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	865	2	N	-0-					56
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	2	N	-0-					56
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	89	1	838	2	N	-0-					56
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	77	1	800	2	N	-0-					56
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	87	1	807	2	N	-0-					56

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	N	-0-					-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	38	1	859	2	N	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	40	1	846	2	N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	37	1	789	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	24	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

02	957	N	903	-0-	-54	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	882	-0-	-168	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

02	493	N	287	-0-	-206	-0-	28	1	257	2	N	2					20
							2	9									
03	558	N	176	-0-	-382	-0-	18	1	158	2	N	-0-					20
04	420	N	196	-0-	-224	-0-	20	1	176	2	N	-0-					20
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	16	1	155	2	N	-0-					20
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	2	N	-0-					20
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	15	1	142	2	N	-0-					20

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2142	-0-	-138	-0-	93	1	2049	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2350	-0-	-285	-0-	100	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2068	-0-	-302	-0-	92	1	1976	2	N	-0-					-0-
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

02	2581	X	2405	-0-	-176	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2639	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	4013	-0-	1013	1013	175	1	3837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3100	N	3238	-0-	138	1151	138	1	3100	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2425	-0-	-575	576	108	1	2317	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3326	X	2750	-0-	-576	-0-	123	1	2627	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 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
02	1566	X	1423	-0-	-143	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	X	1361	-0-	-313	-0-	62	1	1298	2	Y	1					1
							1	9									
04	1620	X	1300	-0-	-320	-0-	57	1	1242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1643	X	1342	-0-	-301	-0-	57	1	1284	2	Y	1					2
							1	9									
06	1590	X	1315	-0-	-275	-0-	59	1	1255	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	1519	X	1335	-0-	-184	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1017	-0-	-607	-0-	46	1	971	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	1					1
							1	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1581	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-					1
06	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	74	1	1585	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3835	2	Y	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	197	1	4121	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4500	-0-	4500	4500	196	1	4304	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5054	-0-	5054	9554	216	1	4838	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4607	-0-	4607	14161	206	1	4401	2	Y	-0-					-0-
*07	18577	X	4416	-0-	-14161	-0-	197	1	4219	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	30	-0-	-202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	200	-0-	-1221	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	165	-0-	-1292	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		22	-0-	22	46	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		99	-0-	99	145	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
*07	480	X	335	-0-	-145	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1806	-0-	-302	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	122	-0-	-139	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	980	-0-	-6	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		168	-0-	168	330	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		156	-0-	156	486	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
*07	641	X	155	-0-	-486	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	459	-0-	-266	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		490	-0-	490	490	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		509	-0-	509	999	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		506	-0-	506	1505	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
*07	2133	X	628	-0-	-1505	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	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
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	28	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		23	-0-	23	51	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	69	X	18	-0-	-51	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	179	-0-	-82	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		258	-0-	258	258	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		546	-0-	546	804	23	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		350	-0-	350	1154	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		622	-0-	622	622	27	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		544	-0-	544	1166	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		521	-0-	521	1687	23	1	498	2	Y	-0-					-0-
*07	2196	X	509	-0-	-1687	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		440	-0-	440	440	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		451	-0-	451	891	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		450	-0-	450	1341	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
*07	1799	X	458	-0-	-1341	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					14
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					14
04	T. A.		297	-0-	297	297	13	1	284	2	Y	-0-					14
05	T. A.		216	-0-	216	513	9	1	207	2	Y	-0-					14
06	T. A.		363	-0-	363	876	16	1	347	2	Y	-0-					14
*07	1176	X	300	-0-	-876	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	543	-0-	-66	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		591	-0-	591	591	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		549	-0-	549	1140	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		645	-0-	645	1785	29	1	616	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	X	540	-0-	-1785	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		176	-0-	176	176	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		329	-0-	329	505	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		128	-0-	128	633	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
*07	714	X	81	-0-	-633	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5016	-0-	2116	3467	226	1	4790	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3306	-0-	206	3673	151	1	3155	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3754	-0-	3754	7427	164	1	3590	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4786	-0-	4786	12213	204	1	4582	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5042	-0-	5042	17255	225	1	4817	2	Y	-0-					-0-
*07	21873	X	4618	-0-	-17255	-0-	206	1	4412	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1217	-0-	-552	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1132	-0-	1132	1132	49	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2380	-0-	2380	3512	102	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1985	-0-	1985	5497	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*07	6511	X	1014	-0-	-5497	-0-	45	1	969	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	566	-0-	-14	-0-	25	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		635	-0-	635	635	28	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		617	-0-	617	1252	26	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		615	-0-	615	1867	27	1	588	2	Y	-0-					-0-
*07	2488	X	621	-0-	-1867	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	815	-0-	-809	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	659	-0-	-1077	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		936	-0-	936	936	41	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		776	-0-	776	1712	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		675	-0-	675	2387	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
*07	3129	X	742	-0-	-2387	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		117	-0-	117	117	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		136	-0-	136	253	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		154	-0-	154	407	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
*07	556	X	149	-0-	-407	-0-	7	1	142	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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		652	-0-	652	652	28	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		710	-0-	710	1362	30	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		644	-0-	644	2006	29	1	615	2	Y	-0-					-0-
*07	2677	X	671	-0-	-2006	-0-	30	1	641	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	387	1	8219	2	Y	-0-					-0-
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	4					4
							4	9									
04	9180	X	6969	-0-	-2211	-0-	304	1	6661	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	9486	X	8146	-0-	-1340	-0-	348	1	7796	2	Y	2					7
							2	9									
06	8910	X	5447	-0-	-3463	-0-	243	1	5201	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	9207	X	7336	-0-	-1871	-0-	328	1	7008	2	Y	-0-					6

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
02	1914	N	1828	-0-	-86	-0-	82	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	1984	N	1540	-0-	-444	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-					4
04	T. A.		1094	-0-	1094	1094	48	1	1046	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	T. A.		1402	-0-	1402	2496	60	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2105	-0-	2105	4601	94	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*07	6575	X	1974	-0-	-4601	-0-	88	1	1886	2	Y	-0-					-0-

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
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	N	-0-			-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-			-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
02	986	N	934	-0-	-52	-0-	42	1	892	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	826	-0-	-259	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		711	-0-	711	711	31	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		731	-0-	731	1442	31	1	700	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		655	-0-	655	2097	29	1	626	2	Y	-0-			-0-
*07	3441	X	1344	-0-	-2097	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	665	-0-	-265	-0-	30	1	635	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	28	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	27	1	611	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	27	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	28	1	596	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-			-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	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
02	3480	X	2507	-0-	-973	-0-	113	1	2394	2	N	-0-			-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	186	1	3883	2	N	-0-			-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	148	1	3239	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	125	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	122	1	2603	2	N	-0-			-0-
*07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	203	1	4333	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	N	-0-			-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	20	1	423	2	N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-			-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	25	1	571	2	N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	N	-0-			-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	26	1	565	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	2	N	-0-					-0-
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	271	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	253	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	250	1	5598	2	N	-0-					-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	193	1	4128	2	N	-0-					-0-
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	126	1	2701	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	68	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1239	-0-	-201	-0-	54	1	1185	2	N	-0-					-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	60	1	1290	2	N	-0-					-0-
*07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	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

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	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

02	174 N	167	-0-	-7	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	N	-0-					-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	5313	-0-	2213	2213	227	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3449	-0-	449	2662	154	1	3295	2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	2949	-0-	-151	2511	132	1	2817	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 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
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	27	1	568	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
07	558	N	331	-0-	-227	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-					-0-
06	690	N	135	-0-	-555	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

02	5800	X	5139	-0-	-661	-0-	508 7	1 9	4624	2	N	6					19
03	6200	X	5457	-0-	-743	-0-	542	1	4915	2	N	-0-					19
04	6000	X	5072	-0-	-928	-0-	515	1	4557	2	N	-0-					19
05	5921	X	5205	-0-	-716	-0-	502	1	4703	2	N	-0-					19
06	5520	X	4887	-0-	-633	-0-	430	1	4457	2	N	-0-					19
07	5487	X	5095	-0-	-392	-0-	497	1	4598	2	N	-0-					19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	34	1	755	2	N	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	27	1	575	2	N	-0-					-0-
07	868	N	461	-0-	-407	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
04	900	N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	2	N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	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
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	36	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		802	-0-	802	802	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		832	-0-	832	1634	36	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		798	-0-	798	2432	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
*07	3257	X	825	-0-	-2432	-0-	37	1	788	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	4					4
							4	9									
04	4530	X	60	-0-	-4470	-0-	2	1	51	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
05	4681	X	77	-0-	-4604	-0-	3	1	72	2	Y	2					9
							2	9									
06	750	X	183	-0-	-567	-0-	8	1	173	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	496	X	197	-0-	-299	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					7

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	86	1	1850	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	406	N	229	-0-	-177	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	272	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		399	-0-	399	671	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		442	-0-	442	1113	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
*07	1294	X	181	-0-	-1113	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	1					1
							1	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	2	Y	-0-					1
06	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	169	-0-	-234	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	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
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	562	2	Y	1					1
							1	9									
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	24	1	529	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					1
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	43	1	922	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	54	1	1132	2	N	1					1
							1	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1163	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	2	N	-0-					1
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	49	1	1059	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	47	1	1004	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	381	1	8091	2	N	1	4	1			6
							1	9									
03	8897	X	8618	-0-	-279	-0-	393	1	8221	2	N	4					10
							4	9									
04	8610	X	8131	-0-	-479	-0-	354	1	7773	2	N	4	4	1			10
							4	9									
05	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	353	1	7915	2	N	2					12
							2	9									
06	8610	X	7635	-0-	-975	-0-	341	1	7292	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	8897	X	7931	-0-	-966	-0-	354	1	7577	2	N	-0-					9

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	841	N	663	-0-	-178	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
03	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	22	1	489	2	N	-0-					-0-
05	713	N	348	-0-	-365	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	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
02	2001	N	1569	-0-	-432	-0-	71	1	1498	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2046	N	1595	-0-	-451	-0-	73	1	1521	2	N	1					1
							1	9									
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	84	1	1850	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					1
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	80	1	1715	2	N	-0-					1

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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

02	2001	N	1978	-0-	-23	-0-	89	1	1888	2	N	1	2	1			5
							1	9									
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	96	1	2012	2	N	2					7
							2	9									
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	85	1	1872	2	N	2	2	1			7
							2	9									
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	85	1	1909	2	N	1					8
							1	9									
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	88	1	1879	2	N	1	2	1			7
							1	9									
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	-0-					7

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

02	783	N	520	-0-	-263	-0-	23	1	496	2	N	1	3	1			3
							1	9									
03	713	N	76	-0-	-637	-0-	3	1	73	2	N	-0-					3
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	N	3	2	1			4
							3	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	614	2	N	2					6
							2	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	2	3	1			5
							2	9									
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-					5

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	N	-0-					-0-
05	589	N	353	-0-	-236	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
06	630	N	454	-0-	-176	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	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
02	17864	X	15076	-0-	-2788	-0-	1492	1	13584	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	15488	-0-	-3608	-0-	1540	1	13948	2	N	-0-					-0-
04	18480	X	13351	-0-	-5129	-0-	1357	1	11994	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	13269	-0-	-4649	-0-	1279	1	11990	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	12765	-0-	-2835	-0-	1124	1	11641	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	13975	-0-	-2145	-0-	1364	1	12611	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

02	4524	X	4281	-0-	-243	-0-	193	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4427	-0-	-409	-0-	202	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4230	-0-	-450	-0-	185	1	4045	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4241	-0-	-347	-0-	181	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4024	-0-	-416	-0-	180	1	3844	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	181	1	3880	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					12
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					12
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					12
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	765	1	2664	2	N	-0-					1
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	832	1	2397	2	N	-0-					1
04	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	726	1	4141	2	N	-0-					1
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	814	1	4214	2	N	-0-					1
06	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	2437	1	18241	2	N	-0-					1
*07	31026	X	31026	-0-	-0-	-0-	3106	1	27920	2	N	-0-					1

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	2573	-0-	-1951	-0-	574	1	1999	2	Y	-0-					6
03	4278	X	2262	-0-	-2016	-0-	583	1	1679	2	Y	-0-					6
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	786	1	4480	2	Y	-0-					6
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	709	1	3671	2	Y	-0-					6
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	468	1	3499	2	Y	-0-					6
07	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	424	1	3813	2	Y	-0-					6

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16878	X	10309	-0-	-6569	-0-	2300	1	8009	2	Y	-0-					2
03	17515	X	7874	-0-	-9641	-0-	2028	1	5846	2	Y	-0-					2
04	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	2254	1	12854	2	Y	-0-					2
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	1825	1	9447	2	Y	-0-					2
06	10470	X	9561	-0-	-909	-0-	1127	1	8434	2	Y	-0-					2
07	10819	X	9041	-0-	-1778	-0-	905	1	8136	2	Y	-0-					2

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1300	-0-	-237	-0-	58	1	1242	2	N	-0-					71
03	1643	N	365	-0-	-1278	-0-	17	1	348	2	N	-0-					71
04	1530	N	804	-0-	-726	-0-	35	1	769	2	N	-0-					71
05	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	44	1	995	2	N	-0-					71
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	4					75
							4	9									
07	837	N	488	-0-	-349	-0-	21	1	448	2	N	17					92
							19	9									

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6101	-0-	-1642	-0-	1361	1	4740	2	N	-0-					1
03	8277	X	6046	-0-	-2231	-0-	1557	1	4489	2	N	-0-					1
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	1234	1	7037	2	N	-0-					1
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1652	1	8553	2	N	-0-					1
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	968	1	7244	2	N	-0-					1
07	8277	X	5639	-0-	-2638	-0-	565	1	5074	2	N	-0-					1

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	362	-0-	-972	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
03	589	N	45	-0-	-544	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-

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
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	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

02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	310	X	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1827	X	1690	-0-	-137	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1345	-0-	-665	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	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
02	2958	X	2363	-0-	-595	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1445	-0-	-1221	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1918	-0-	-593	-0-	1918	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
02	2320	N	2262	-0-	-58	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1412	-0-	-988	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1125	-0-	-1293	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1276	N	1246	-0-	-30	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
02	754	N	731	-0-	-23	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42723					N	NO RPT					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
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	262	1	2110	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2319	-0-	-285	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	237	1	2160	2	Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	174	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	26	15	1	3011	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2402	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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	2	Y	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	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
02	1015	N	938	-0-	-77	-0-	102	1	823	2	Y	12					19
							13	9									
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			Y	-0-					19
04	1170	N	628	-0-	-542	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					19
05	992	N	313	-0-	-679	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					19
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	4	1	711	2	Y	47					66
							52	9									
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	2	Y	-0-					66

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
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	Y	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	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
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	210	1	1694	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			Y	-0-					1
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	168	1	1532	2	Y	-0-					1
05	2046	N	1415	-0-	-631	-0-	97	1	1318	2	Y	-0-					1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	8	1	1594	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
02	2117	X	1576	-0-	-541	-0-	174	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	146	1	1338	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	80	1	1096	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	5	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	930	-0-	-589	-0-	5	1	925	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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B DENY		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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	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
02	DLQ G-10		1559	-0-	1559	19019	1030	1	529	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		1510	-0-	1510	20529	690	1	820	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		1985	-0-	1985	22514	1161	1	824	2	Y	-0-					20
05	3000	N	1370	-0-	-1630	20884	891	1	479	2	Y	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20884					Y	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	20884					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		889	-0-	889	3733	587	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1059	-0-	1059	4792	690	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		845	-0-	845	5637	426	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	534	-0-	-2466	3171	347	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3171					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3171					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

02	116	N	113	-0-	-3	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1341	-0-	-339	-0-	99	1	1242	2	N	-0-					-0-
05	1736	X	1044	-0-	-692	-0-	92	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1478	-0-	-202	-0-	196	1	1282	2	N	-0-					-0-
*07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	220	1	1786	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	2	N	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

02	319	N	158	-0-	-161	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

02	522	N	181	-0-	-341	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	589	N	128	-0-	-461	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-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
02	2581	X	889	-0-	-1692	-0-	45	1	844	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	780	-0-	-2382	-0-	49	1	731	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1466	-0-	-1684	-0-	109	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	582	-0-	-2673	-0-	51	1	531	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1087	-0-	-2063	-0-	144	1	943	2	N	-0-					-0-
*07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	196	1	1589	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	2	N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-					-0-
05	744	N	510	-0-	-234	-0-	45	1	465	2	N	-0-					-0-
06	720	N	193	-0-	-527	-0-	26	1	167	2	N	-0-					-0-
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-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
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	66	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	87	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	85	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	99	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	171	1	1114	2	N	-0-					-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 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
02	87	X	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	360	X	112	-0-	-248	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
07	372	X	261	-0-	-111	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1153	-0-	-94	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1134	-0-	-426	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	403	-0-	-837	-0-	36	1	367	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	63	-0-	-1047	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	303	-0-	-875	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	169	1	1491	3	N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	147	1	1359	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	102	1	1050	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	698	-0-	-604	-0-	63	1	635	3	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	835	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	153	-0-	-1025	-0-	24	1	129	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					221
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					221
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					221
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					221
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					221
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					221

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					237
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					237
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					237

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	148	-0-	-345	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					241
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

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

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1305	3	N	4	181	1			35
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	3	N	-0-					35
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	284	1	984	3	N	-0-					35
05	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	282	1	927	3	N	-0-					35
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	257	1	1023	3	N	-0-					35
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	273	1	1018	3	N	-0-					35

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

	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
02	2320	X	1650	-0-	-670	-0-	50 8	1 9	1592	3	N	7					117
03	2232	X	1797	-0-	-435	-0-	58 7	1 9	1732	3	N	6					123
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76 11	1 9	1491	3	N	10					133
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	99	1	1539	3	N	-0-					133
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	96	1	1427	3	N	-0-	120	1			13
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	118	1	1581	3	N	-0-					13

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

	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
02	493	N	385	-0-	-108	-0-	26	1	359	3	N	-0-					9
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-					9
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	136	1	467	3	N	-0-					9
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	152	1	509	3	N	-0-					9
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	163	1	674	3	N	-0-					9
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	N	-0-					9

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

	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
02	2088	N	1600	-0-	-488	-0-	290	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	433	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	391	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	322	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	353	1	1374	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	309	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	2	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	73	1	280	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	763	-0-	-5095	-0-	140	1	623	2	N	-0-					24
03	6262	X	887	-0-	-5375	-0-	148	1	739	2	N	-0-					24
04	5670	X	789	-0-	-4881	-0-	171	1	618	2	N	-0-					24
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					24
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					24
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					24

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	2	1			15
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1			15
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	1			15
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6	1	1			20
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	496	2	3	9	N	3	3	1			20
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	512	2	1	9	N	1	1	1			20

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	132	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	34	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	2	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	159	2	Y	8					61
							9	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	463	1	2013	2	Y	25					86
							28	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	353	1	1374	2	Y	20					106
							22	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	412	1	1524	2	Y	10					116
							11	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1150	2	Y	22					138
							24	9									
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	287	1	1092	2	Y	16	58	1			96
							18	9									

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	138	1	599	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	2	N	-0-					-0-
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	137	1	522	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	8					61
							9	9									
03	1023	N	299	-0-	-724	-0-	51	1	220	2	Y	25					86
							28	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	198	1	771	2	Y	20					106
							22	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	203	1	750	2	Y	10					116
							11	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	206	1	793	2	Y	22					138
							24	9									
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	251	1	954	2	Y	16	58	1			96
							18	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	210	1	2888	2	Y	50	153	1			9
							55	9									
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	234	1	3019	2	Y	32					41
							35	9									
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	217	1	2807	2	Y	37					78
							41	9									
05	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	225	1	2702	2	Y	38					116
							42	9									
06	3420	X	2965	-0-	-455	-0-	229	1	2707	2	Y	26	124	1			18
							29	9									
07	3379	X	2304	-0-	-1075	-0-	182	1	2119	2	Y	3					21
							3	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2755	#	2622	-0-	-133	-0-	345	1	2277	3	N	-0-					-0-
03	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	406	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	3114	R	3114	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	3	N	-0-					-0-
05	3302	R	3302	-0-	-0-	-0-	450	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	441	1	3116	3	N	-0-					-0-
*07	3910		3910	-0-	-0-	-0-	478	1	3432	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	43	1	186	2	Y	9					62
							10	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y	24					86
							26	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	194	1	756	2	Y	20					106
							22	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	462	2	Y	10					116
							11	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	Y	22					138
							24	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	890	2	Y	16	58	1			96
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	42	1	267	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
05	310	N	37	-0-	-273	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468		5476	-0-	-2992	1445	370 20	1 9	5086	2	Y	18	19	1			1
03	6813	R	5368	-0-	-1445	-0-	386 12	1 9	4970	2	Y	11					12
04	5580	#	5357	-0-	-223	-0-	383 14	1 9	4960	2	Y	13					25
05	5859	#	4878	-0-	-981	-0-	375 14	1 9	4489	2	Y	13					38
06	5670	#	4498	-0-	-1172	-0-	351 9	1 9	4138	2	Y	8	40	1			6
07	5859	#	3525	-0-	-2334	-0-	278 1	1 9	3246	2	Y	1					7

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2020 - P/A 06/10/20

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	733	-0-	733	B	-33944	96	1	637	3	N	-0-					-0-
03	744	N	497	-0-	-247	B	-33944	68	1	429	3	N	-0-					-0-
04	720	N	366	-0-	-354	B	-33944	51	1	315	3	N	-0-					-0-
05	744	N	443	-0-	-301	B	-33944	60	1	383	3	N	-0-					-0-
06	480	N	1091	-0-	611	B	-33333	135	1	956	3	N	-0-					-0-
07	372	N	798	-0-	426	B	-32907	98	1	700	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-		-0-	63	1	419	3	N	-0-					80
03	530	N	530	-0-	-0-		-0-	72	1	458	3	N	-0-					80
04	510	N	81	-0-	-429		-0-	11	1	70	3	N	-0-					80
05	527	N	350	-0-	-177		-0-	47	1	303	3	N	-0-					80
06	510	N	94	-0-	-416		-0-	11	1	83	3	N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0-		-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83		-0-	29	1	198	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-		-0-	23	1	153	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-		-0-	42	1	269	3	N	-0-					-0-
06	210	N	49	-0-	-161		-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					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
02	2610		549	-0-	-2061		-0-	117	1	432	2	N	-0-					184
03	2790		3474	-0-	684		684	723	1	2751	2	N	-0-					184
04	2700		2420	-0-	-280		404	566	1	1854	2	N	-0-					184
05	3908		3147	-0-	-761		-0-	743	1	2404	2	N	-0-					184
06	3988		3344	-0-	-644		-0-	760	1	2584	2	N	-0-					184
07	2790		2677	-0-	-113		-0-	627	1	2050	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	4292 X	3919	-0-	-373	-0-	3913	2	6	9	N	5				170
03	4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4089	2	40	9	N	36	171	1		35
04	4200 X	3450	-0-	-750	-0-	3414	2	36	9	N	33				68
05	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	3994	2	59	9	N	54				122
06	4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3829	2	46	9	N	42				164
07	4185 X	4009	-0-	-176	-0-	3962	2	47	9	N	43	163	1		44

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1				139
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2852	2	8	9	N	7				146
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2802	2	14	9	N	13				159
05	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2577	2	1	9	N	1				160
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2731	2	10	9	N	9				169
*07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2808	2	10	9	N	9	164	1		14

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	185	-0-	-250	-0-	5 25	1 9	155	2	N	23	8	1			63
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	2	N	-0-	45	1			18
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	7 20	1 9	143	2	N	18	6	1			30
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	19 63	1 9	416	2	N	57	7	1			80
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43 62	1 9	922	2	N	56	7	1			129
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45 76	1 9	916	2	N	69	6	1			192

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O																	
02	T. A.	113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	232	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	111	-0-	111	343	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	117	-0-	117	460	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	114	-0-	114	574	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	100	-0-	100	674	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O																	
02	T. A.	1759	-0-	1759	1759	71	1	1567	2	Y	110	110	0			9
						121	9									
03	T. A.	1773	-0-	1773	3532	87	1	1561	2	Y	114	118	0			5
						125	9									
04	T. A.	1754	-0-	1754	5286	85	1	1545	2	Y	113	81	0			37
						124	9									
05	T. A.	1752	-0-	1752	7038	86	1	1532	2	Y	122	150	0			9
						134	9									
06	T. A.	1642	-0-	1642	8680	75	1	1453	2	Y	104	107	0			6
						114	9									
07	T. A.	1642	-0-	1642	10322	81	1	1434	2	Y	115	115	0			6
						127	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2248	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y	33	24	0			11
							36	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	126	1	2237	2	Y	-0-	11	0			-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	115	1	2034	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O																	
02	T. A.	293	-0-	293	293	12	1	268	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	T. A.	388	-0-	388	681	20	1	351	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
04	T. A.	382	-0-	382	1063	19	1	351	2	Y	11	8	0			4
						12	9									
05	T. A.	441	-0-	441	1504	23	1	407	2	Y	10	13	0			1
						11	9									
06	T. A.	395	-0-	395	1899	19	1	367	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									
07	T. A.	333	-0-	333	2232	17	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

02	T. A.	1842	-0-	1842	1842	76	1	1679	2	Y	79	80	0				6
						87	9										
03	T. A.	2164	-0-	2164	4006	109	1	1956	2	Y	90	92	0				4
						99	9										
04	T. A.	2284	-0-	2284	6290	114	1	2070	2	Y	91	65	0				30
						100	9										
05	T. A.	2137	-0-	2137	8427	108	1	1924	2	Y	95	118	0				7
						105	9										
06	T. A.	1955	-0-	1955	10382	92	1	1771	2	Y	84	86	0				5
						92	9										
07	T. A.	1815	-0-	1815	12197	92	1	1624	2	Y	90	90	0				5
						99	9										

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

02	T. A.	3425	-0-	3425	3425	148	1	3277	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3775	-0-	3775	7200	199	1	3576	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2830	-0-	2830	10030	147	1	2683	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1565	-0-	1565	11595	83	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	3845	-0-	3845	15440	190	1	3655	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4075	-0-	4075	19515	218	1	3857	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 #: 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
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	12	9	0			4
							13	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	246	2	Y	8	9	0			-0-
							9	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
02	T. A.		265	-0-	265	265	10	1	229	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
03	T. A.		266	-0-	266	531	13	1	225	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
04	T. A.		250	-0-	250	781	12	1	215	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
05	T. A.		236	-0-	236	1017	13	1	223	2	Y	-0-	7	0			-0-
06	T. A.		220	-0-	220	1237	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		223	-0-	223	1460	12	1	211	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	189	1	4197	2	Y	-0-					-0-
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	255	1	4577	2	Y	-0-					-0-
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	179	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	197	1	3501	2	Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	191	1	3692	2	Y	-0-					-0-
*07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	237	1	4201	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	196	1	4345	2	Y	181	182	0			14
							199	9									
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	256	1	4586	2	Y	191	196	0			9
							210	9									
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	243	1	4423	2	Y	186	134	0			61
							205	9									
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4535	2	Y	202	248	0			15
							222	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	226	1	4356	2	Y	172	177	0			10
							189	9									
*07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	251	1	4446	2	Y	196	196	0			10
							216	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
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2487	2	Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	147	1	2647	2	Y	-0-					-0-
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	141	1	2560	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	145	1	2583	2	Y	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	128	1	2476	2	Y	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2312	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 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
02	377	N	349	-0-	-28	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	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
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	97	1	2159	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	122	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	113	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2263	-0-	-155	-0-	120	1	2143	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	102	1	1964	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	116	1	2060	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		298	-0-	298	298	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		324	-0-	324	622	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		469	-0-	469	1091	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		491	-0-	491	1582	26	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		461	-0-	461	2043	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		489	-0-	489	2532	26	1	463	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
02	T. A.		4619	-0-	4619	4619	198	1	4384	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
03	T. A.		4429	-0-	4429	9048	232	1	4157	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
04	T. A.		4684	-0-	4684	13732	242	1	4403	2	Y	35	25	0			12
							39	9									
05	T. A.		4845	-0-	4845	18577	256	1	4547	2	Y	38	47	0			3
							42	9									
06	T. A.		4632	-0-	4632	23209	227	1	4370	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
07	T. A.		4742	-0-	4742	27951	251	1	4450	2	Y	37	37	0			2
							41	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O																	
02	T. A.		2878	-0-	2878	2878	124	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2495	-0-	2495	5373	132	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2851	-0-	2851	8224	148	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2578	-0-	2578	10802	137	1	2441	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2821	-0-	2821	13623	139	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2446	-0-	2446	16069	131	1	2315	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	189	-0-	-276	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	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
02	1160	N	1049	-0-	-111	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1102	-0-	-203	-0-	46	1	1027	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	1395	X	1107	-0-	-288	-0-	57	1	1020	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
04	1410	X	969	-0-	-441	-0-	49	1	890	2	Y	27	19	0			9
							30	9									
05	1395	X	1014	-0-	-381	-0-	52	1	931	2	Y	28	35	0			2
							31	9									
06	1230	X	693	-0-	-537	-0-	33	1	635	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
07	1178	X	917	-0-	-261	-0-	47	1	839	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

02	T. A.	407	-0-	407	407	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	248	-0-	248	655	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	380	-0-	380	1035	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	557	-0-	557	1592	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	447	-0-	447	2039	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	403	-0-	403	2442	22	1	381	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

02	T. A.	853	-0-	853	853	37	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	966	-0-	966	1819	51	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	958	-0-	958	2777	50	1	908	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	981	-0-	981	3758	52	1	929	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	949	-0-	949	4707	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	806	-0-	806	5513	43	1	763	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

02	T. A.	1159	-0-	1159	1159	50	1	1109	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1212	-0-	1212	2371	64	1	1148	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1273	-0-	1273	3644	66	1	1207	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1281	-0-	1281	4925	68	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1214	-0-	1214	6139	60	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1250	-0-	1250	7389	67	1	1183	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2388	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136	1	2434	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2322	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
06	2340 N	2274	-0-	-66	-0-	112	1	2160	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	123	1	2172	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	464	N	391	-0-	-73	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		224	-0-	224	224	2	1	36	2	Y	169	114	0			55
							186	9									
05	14B2 EXT		312	-0-	312	536	8	1	146	2	Y	144	188	0			11
							158	9									
06	14B2 EXT		238	-0-	238	774	7	1	128	2	Y	94	100	0			5
							103	9									
07	14B2 EXT		272	-0-	272	1046	6	1	113	2	Y	139	137	0			7
							153	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	203	1	3644	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	190	1	3466	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	190	1	3380	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	165	1	2922	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	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 #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2291	-0-	-377	-0-	88	1	1954	2	Y	226	228	0			18
							249	9									
03	2883	X	2461	-0-	-422	-0-	117	1	2095	2	Y	226	234	0			10
							249	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2543	2	Y	228	164	0			74
							251	9									
05	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	127	1	2257	2	Y	248	304	0			18
							273	9									
06	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	105	1	2034	2	Y	223	228	0			13
							245	9									
07	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	120	1	2119	2	Y	253	253	0			13
							278	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

02	1276	N	1258	-0-	-18	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	56	1	998	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

02	580	N	538	-0-	-42	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10803	-0-	10803	10803	463	1	10265	2	Y	68	69	0			5
							75	9									
03	T. A.		12222	-0-	12222	23025	641	1	11501	2	Y	73	75	0			3
							80	9									
04	T. A.		10381	-0-	10381	33406	536	1	9767	2	Y	71	51	0			23
							78	9									
05	T. A.		11576	-0-	11576	44982	612	1	10878	2	Y	78	95	0			6
							86	9									
06	T. A.		12941	-0-	12941	57923	634	1	12235	2	Y	65	67	0			4
							72	9									
07	T. A.		13085	-0-	13085	71008	694	1	12308	2	Y	75	75	0			4
							83	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

02	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		185	-0-	185	260	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		170	-0-	170	430	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		88	-0-	88	518	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		93	-0-	93	611	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		78	-0-	78	689	4	1	74	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 #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1097	-0-	1097	1097	45	1	989	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
03	T. A.		1078	-0-	1078	2175	53	1	957	2	Y	62	64	0			3
							68	9									
04	T. A.		1167	-0-	1167	3342	57	1	1043	2	Y	61	44	0			20
							67	9									
05	T. A.		1030	-0-	1030	4372	51	1	911	2	Y	62	77	0			5
							68	9									
06	T. A.		678	-0-	678	5050	31	1	592	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
07	T. A.		1343	-0-	1343	6393	68	1	1206	2	Y	63	63	0			3
							69	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

02	T. A.		375	-0-	375	375	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		379	-0-	379	754	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		96	-0-	96	850	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		444	-0-	444	1294	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		351	-0-	351	1645	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		241	-0-	241	1886	13	1	228	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

02	T. A.		8078	-0-	8078	8078	348	1	7730	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		8650	-0-	8650	16728	457	1	8193	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		8184	-0-	8184	24912	426	1	7758	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		8140	-0-	8140	33052	433	1	7707	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		7574	-0-	7574	40626	373	1	7201	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7670	-0-	7670	48296	410	1	7260	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

02	T. A.		645	-0-	645	645	28	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		739	-0-	739	1384	39	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		524	-0-	524	1908	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		438	-0-	438	2346	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		129	-0-	129	2475	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		12	-0-	12	2487	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	226	1	4060	2	Y	60	61	0			3
							66	9									
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	219	1	3991	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
05	4278	X	4239	-0-	-39	-0-	222	1	3948	2	Y	63	77	0			5
							69	9									
06	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	196	1	3774	2	Y	53	55	0			3
							58	9									
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	220	1	3905	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		904	-0-	904	904	38	1	842	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
03	T. A.		917	-0-	917	1821	47	1	847	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	T. A.		798	-0-	798	2619	40	1	735	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
05	T. A.		883	-0-	883	3502	46	1	812	2	Y	23	28	0			2
							25	9									
06	T. A.		702	-0-	702	4204	34	1	649	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
07	T. A.		823	-0-	823	5027	43	1	758	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	85	1	1499	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	248	X	85	-0-	-163	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6996	-0-	6996	6996	300	1	6644	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
03	T. A.		6915	-0-	6915	13911	362	1	6499	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
04	T. A.		6355	-0-	6355	20266	328	1	5982	2	Y	41	30	0			13
							45	9									
05	T. A.		6500	-0-	6500	26766	346	1	6147	2	Y	6	19	0			-0-
							7	9									
06	T. A.		6139	-0-	6139	32905	302	1	5831	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	T. A.		6346	-0-	6346	39251	338	1	6001	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	942	-0-	-44	-0-	38	1	854	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
03	1054	X	919	-0-	-135	-0-	46	1	822	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
04	1050	X	862	-0-	-188	-0-	42	1	770	2	Y	45	32	0			15
							50	9									
05	1054	X	867	-0-	-187	-0-	44	1	778	2	Y	41	53	0			3
							45	9									
06	990	X	800	-0-	-190	-0-	37	1	720	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
07	992	X	812	-0-	-180	-0-	41	1	724	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	55	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	64	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1387	-0-	-173	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1418	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6813	-0-	6813	6813	282	1	6265	2	Y	242	244	0			19
							266	9									
03	T. A.		7206	-0-	7206	14019	365	1	6558	2	Y	257	264	0			12
							283	9									
04	T. A.		6965	-0-	6965	20984	348	1	6341	2	Y	251	181	0			82
							276	9									
05	T. A.		7223	-0-	7223	28207	369	1	6555	2	Y	272	334	0			20
							299	9									
06	T. A.		6903	-0-	6903	35110	328	1	6321	2	Y	231	238	0			13
							254	9									
07	T. A.		6921	-0-	6921	42031	355	1	6287	2	Y	254	254	0			13
							279	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

02	T. A.		6345	-0-	6345	6345	274	1	6071	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6825	-0-	6825	13170	360	1	6465	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5687	-0-	5687	18857	296	1	5391	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		7602	-0-	7602	26459	405	1	7197	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		6109	-0-	6109	32568	301	1	5808	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6715	-0-	6715	39283	359	1	6356	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	98	1	2164	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	126	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2223	-0-	-177	-0-	116	1	2107	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2218	-0-	-262	-0-	118	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2073	-0-	-327	-0-	102	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2077	-0-	-341	-0-	111	1	1966	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1166	2	Y	136	136	0			11
							150	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1240	2	Y	143	147	0			7
							157	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	140	101	0			46
							154	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	151	186	0			11
							166	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	128	132	0			7
							141	9									
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	147	146	0			8
							162	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	197	1	4379	2	Y	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	253	1	4535	2	Y	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	234	1	4256	2	Y	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	269	1	4780	2	Y	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	216	1	4161	2	Y	-0-					-0-
*07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	250	1	4439	2	Y	-0-					-0-

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
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	38	1	1245	2	N	19	24	1			18
							21	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1332	2	N	51	54	1			15
							56	9									
04	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	53	1	1141	2	N	25	18	1			22
							28	9									
05	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	53	1	1145	2	N	21	24	1			19
							23	9									
06	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	56	1	1195	2	N	22	23	1			18
							24	9									
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	57	1	1160	2	N	20	20	1			18
							22	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	417	-0-	417	417	19	1	398	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	434	-0-	434	851	20	1	414	2	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3015	-0-	3015	3015	130	1	2885	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2353	-0-	2353	5368	124	1	2229	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		830	-0-	830	6198	43	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		130	-0-	130	6328	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	6467	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*07	6590	X	123	-0-	-6467	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1240	-0-	-7	-0-	53	1	1169	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	69	1	1238	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1331	2	Y	16	12	0			5
							18	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	Y	18	22	0			1
							20	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	298	1	6609	2	Y	167	168	0			13
							184	9									
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	380	1	6811	2	Y	176	181	0			8
							194	9									
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	355	1	6457	2	Y	172	124	0			56
							189	9									
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	367	1	6526	2	Y	187	229	0			14
							206	9									
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	264	1	5091	2	Y	152	157	0			9
							167	9									
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	333	1	5905	2	Y	180	180	0			9
							198	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

02	1537	X	418	-0-	-1119	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					1
03	1333	X	554	-0-	-779	-0-	23	1	531	2	Y	-0-	1	7			-0-
04	1290	X	368	-0-	-922	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	364	-0-	-969	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	412	-0-	-248	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	394	-0-	-164	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	69	1	1219	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	68	69	0			5
							75	9									
03	372	X	355	-0-	-17	-0-	15	1	266	2	Y	67	69	0			3
							74	9									
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	64	46	0			21
							70	9									
05	434	X	211	-0-	-223	-0-	9	1	157	2	Y	41	59	0			3
							45	9									
06	420	X	378	-0-	-42	-0-	15	1	295	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
07	434	X	215	-0-	-219	-0-	9	1	154	2	Y	47	49	0			2
							52	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6182	-0-	6182	6182	265	1	5871	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
03	T. A.		6497	-0-	6497	12679	340	1	6106	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
04	T. A.		5871	-0-	5871	18550	303	1	5518	2	Y	45	32	0			15
							50	9									
05	T. A.		5587	-0-	5587	24137	295	1	5246	2	Y	42	54	0			3
							46	9									
06	T. A.		5717	-0-	5717	29854	280	1	5394	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
07	T. A.		6169	-0-	6169	36023	327	1	5792	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	105	1	2324	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	137	1	2466	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	133	1	2421	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	119	1	2296	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	149	1	2642	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	100	1	2213	2	Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	Y	-0-					-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	138	1	2520	2	Y	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	151	1	2688	2	Y	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	133	1	2569	2	Y	-0-					-0-
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	160	1	2845	2	Y	-0-					-0-

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
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	224	1	4961	2	Y	334	337	0			27
							367	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	213	1	3831	2	Y	373	383	0			17
							410	9									
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	229	1	4168	2	Y	372	268	0			121
							409	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	209	1	3722	2	Y	383	476	0			28
							421	9									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	288	1	5548	2	Y	339	348	0			19
							373	9									
*07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	361	1	6397	2	Y	399	397	0			21
							439	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	T. A.		1175	-0-	1175	1175	51	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1428	-0-	1428	2603	75	1	1353	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1443	-0-	1443	4046	75	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1506	-0-	1506	5552	80	1	1426	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1426	-0-	1426	6978	70	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1461	-0-	1461	8439	78	1	1383	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	82	1	1810	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	2	Y	34	25	0			11
							37	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	Y	40	48	0			3
							44	9									
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	2101	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	N	-0-	22	7			-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	884	2	N	5					5
							6	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	4					9
							4	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	N	9	10	1			8
							10	9									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					8
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-	1	7			7
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					7
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					7
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	7					14
							8	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	155	1	5035	2	Y	83	102	1			50
							91	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	233	1	5430	2	Y	209	223	1			36
							230	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	242	1	5207	2	Y	104	74	1			66
							114	9									
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	238	1	5162	2	Y	92	102	1			56
							101	9									
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	228	1	4847	2	Y	94	101	1			49
							103	9									
*07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	81	83	1			47
							89	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	142	1	3158	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
04	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	182	1	3319	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	201	1	3573	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
06	3780	X	3019	-0-	-761	-0-	147	1	2836	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	177	1	3140	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1592	-0-	-3	-0-	68	1	1515	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	89	1	1597	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	82	1	1485	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
06	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	76	1	1461	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	83	1	1476	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	N	2141	-0-	-614	-0-	90	1	2005	2	Y	42	43	0			3
							46	9									
03	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	159	1	2859	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
04	3000	N	3188	-0-	188	188	163	1	2964	2	Y	55	39	0			18
							61	9									
05	3100	N	3088	-0-	-12	176	161	1	2863	2	Y	58	72	0			4
							64	9									
06	2970	N	2071	-0-	-899	-0-	100	1	1929	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
07	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	135	1	2386	2	Y	51	50	0			3
							56	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
02	116	X	15	-0-	-101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	90	X	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	149	1	2668	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2308	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	143	1	2543	2	Y	68	75	0			5
							75	9									
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	57	59	0			3
							63	9									
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	123	1	2178	2	Y	66	66	0			3
							73	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

02	4524	X	3321	-0-	-1203	-0-	139	1	3076	2	Y	96	96	0			8
							106	9									
03	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	147	1	2636	2	Y	95	99	0			4
							105	9									
04	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	226	1	4117	2	Y	99	71	0			32
							109	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	295	1	5255	2	Y	107	131	0			8
							118	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	255	1	4912	2	Y	91	94	0			5
							100	9									
*07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	278	1	4937	2	Y	104	104	0			5
							114	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3954	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4251	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	229	1	4163	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	241	1	4287	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	205	1	3953	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	224	1	3962	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	107	1	2363	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
03	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	134	1	2396	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
04	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	112	1	2045	2	Y	34	25	0			11
							37	9									
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	130	1	2308	2	Y	39	47	0			3
							43	9									
06	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	115	1	2219	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	2697	X	2250	-0-	-447	-0-	118	1	2090	2	Y	38	38	0			2
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	4740	-0-	-1147	-0-	204	1	4518	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	311	1	5585	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	325	1	5921	2	Y	17	12	0			6
							19	9									
05	6045	X	5654	-0-	-391	-0-	300	1	5335	2	Y	17	22	0			1
							19	9									
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	282	1	5434	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	6479	X	4511	-0-	-1968	-0-	240	1	4252	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3623	-0-	3623	3623	155	1	3428	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	T. A.		4441	-0-	4441	8064	232	1	4167	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
04	T. A.		4194	-0-	4194	12258	216	1	3937	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
05	T. A.		4191	-0-	4191	16449	221	1	3925	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
06	T. A.		3819	-0-	3819	20268	186	1	3596	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
07	T. A.		3706	-0-	3706	23974	196	1	3467	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	T. A.		5272	-0-	5272	5272	223	1	4949	2	Y	91	92	0			7
							100	9									
03	T. A.		5696	-0-	5696	10968	295	1	5293	2	Y	98	101	0			4
							108	9									
04	T. A.		4578	-0-	4578	15546	233	1	4253	2	Y	84	61	0			27
							92	9									
05	T. A.		5536	-0-	5536	21082	290	1	5150	2	Y	87	108	0			6
							96	9									
06	T. A.		4365	-0-	4365	25447	211	1	4078	2	Y	69	71	0			4
							76	9									
07	T. A.		6489	-0-	6489	31936	341	1	6038	2	Y	100	99	0			5
							110	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1122	-0-	-386	-0-	47	1	1050	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	87	1	1584	2	Y	27	19	0			9
							30	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	39	45	0			3
							43	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	85	1	1502	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	947	-0-	-184	-0-	31	1	690	2	Y	205	207	0			16
							226	9									
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	221	227	0			10
							243	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	205	148	0			67
							226	9									
05	1023	X	906	-0-	-117	-0-	42	1	751	2	Y	103	162	0			8
							113	9									
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	118	1	2283	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
*07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	1864	2	Y	204	204	0			11
							224	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3253	-0-	-111	-0-	137	1	3032	2	Y	76	77	0			6
							84	9									
03	3596	X	3190	-0-	-406	-0-	164	1	2935	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	163	1	2967	2	Y	76	55	0			25
							84	9									
05	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	174	1	3086	2	Y	62	82	0			5
							68	9									
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	154	1	2963	2	Y	59	61	0			3
							65	9									
07	3472	X	2747	-0-	-725	-0-	143	1	2543	2	Y	55	55	0			3
							61	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

02	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	647	1	14343	2	Y	95	95	0			8
							105	9									
03	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	875	1	15700	2	Y	100	103	0			5
							110	9									
04	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	841	1	15325	2	Y	98	71	0			32
							108	9									
05	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	883	1	15710	2	Y	106	130	0			8
							117	9									
06	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	783	1	15102	2	Y	90	93	0			5
							99	9									
*07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	880	1	15608	2	Y	103	103	0			5
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

02	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	86	1	1901	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	110	1	1973	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	2100	X	1935	-0-	-165	-0-	100	1	1825	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
05	2139	X	1881	-0-	-258	-0-	100	1	1771	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	85	1	1642	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	2139	X	1721	-0-	-418	-0-	91	1	1621	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

02	3132	X	2778	-0-	-354	-0-	120	1	2658	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	151	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2734	-0-	-386	-0-	142	1	2591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	143	1	2539	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	117	1	2251	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	135	1	2397	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1015	X	950	-0-	-65	-0-	41	1	901	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
05	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	57	1	1007	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
07	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	63	1	1121	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

02	1392	N	1297	-0-	-95	-0-	56	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	70	1	1277	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	Y	58	58	0			5
							64	9									
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	194	1	3475	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	180	1	3271	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	2	Y	60	75	0			4
							66	9									
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	173	1	3333	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
*07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	196	1	3469	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	386	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	18	1	327	2	Y	43	32	0			14
							47	9									
05	496	N	211	-0-	-285	-0-	9	1	157	2	Y	41	52	0			3
							45	9									
06	450	N	69	-0-	-381	-0-	1	1	15	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
07	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	13	2	Y	11	13	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	T. A.		4638	-0-	4638	4638	194	1	4300	2	Y	131	132	0			10
							144	9									
03	T. A.		4885	-0-	4885	9523	250	1	4482	2	Y	139	143	0			6
							153	9									
04	T. A.		4633	-0-	4633	14156	233	1	4250	2	Y	136	98	0			44
							150	9									
05	T. A.		4753	-0-	4753	18909	244	1	4346	2	Y	148	181	0			11
							163	9									
06	T. A.		4546	-0-	4546	23455	217	1	4191	2	Y	125	129	0			7
							138	9									
07	T. A.		4681	-0-	4681	28136	242	1	4283	2	Y	142	142	0			7
							156	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	203	1	4498	2	Y	123	123	0			10
							135	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	262	1	4700	2	Y	129	133	0			6
							142	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	247	1	4507	2	Y	126	91	0			41
							139	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	252	1	4479	2	Y	137	168	0			10
							151	9									
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	4254	2	Y	117	120	0			7
							129	9									
*07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	244	1	4317	2	Y	133	133	0			7
							146	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3670	-0-	570	570	195	1	3475	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3034	-0-	34	604	150	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*07	1323	N	719	-0-	-604	-0-	38	1	681	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3052	-0-	-863	-0-	130	1	2879	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	222	1	3992	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	213	1	3883	2	Y	40	29	0			13
							44	9									
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	219	1	3901	2	Y	43	53	0			3
							47	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	203	1	3923	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
07	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	210	1	3724	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1765	-0-	-149	-0-	75	1	1657	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
03	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	98	1	1763	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
04	2070	X	1894	-0-	-176	-0-	97	1	1762	2	Y	32	23	0			10
							35	9									
05	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	101	1	1805	2	Y	35	42	0			3
							39	9									
06	1950	X	1831	-0-	-119	-0-	89	1	1710	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
07	1953	X	1853	-0-	-100	-0-	97	1	1720	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	X	609	-0-	-29	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	622	-0-	-68	-0-	32	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	638	-0-	-75	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	611	-0-	-49	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	635	-0-	-16	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	429	1	9505	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	560	1	10057	2	Y	180	186	0			8
							198	9									
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	542	1	9877	2	Y	177	127	0			58
							195	9									
05	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	566	1	10074	2	Y	190	234	0			14
							209	9									
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	469	1	9055	2	Y	160	165	0			9
							176	9									
*07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	531	1	9420	2	Y	178	178	0			9
							196	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	60	-0-	-270	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

02	3306	X	3229	-0-	-77	-0-	136 81	1 9	3012	2	Y	74	74	0			6
03	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	179 88	1 9	3208	2	Y	80	82	0			4
04	3510	X	3341	-0-	-169	-0-	169 86	1 9	3086	2	Y	78	56	0			26
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	177 96	1 9	3147	2	Y	87	107	0			6
06	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	145 81	1 9	2802	2	Y	74	76	0			4
07	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	170 94	1 9	3014	2	Y	85	85	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	762	2	Y	8	8	0			1
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	932	2	Y	8	9	0			-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42 10	1 9	764	2	Y	9	6	0			3
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	891	2	Y	9	11	0			1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	926	2	Y	7	8	0			-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	993	2	Y	9	9	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	56 6	1 9	1242	2	Y	5	5	0			-0-
03	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	72 6	1 9	1291	2	Y	5	5	0			-0-
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	66 6	1 9	1209	2	Y	5	3	0			2
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	74 4	1 9	1309	2	Y	4	6	0			-0-
06	1320	N	998	-0-	-322	-0-	49 3	1 9	946	2	Y	3	3	0			-0-
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	73 6	1 9	1289	2	Y	5	5	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-

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
02	1392	N	223	-0-	-1169	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	186	-0-	-17	-0-	1	2	185	9	Y	168	161	0			13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	177	182	0			8
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	2	165	9	Y	150	109	0			49
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	49	0			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	2	32	9	Y	29	27	0			2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2121	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	122	1	2188	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	112	1	2032	2	Y	56	41	0			18
							62	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	124	1	2203	2	Y	65	78	0			5
							72	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1909	2	Y	52	54	0			3
							57	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	168	1	3728	2	Y	127	128	0			10
							140	9									
03	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	216	1	3880	2	Y	135	139	0			6
							149	9									
04	4350	X	4085	-0-	-265	-0-	205	1	3735	2	Y	132	95	0			43
							145	9									
05	4464	X	4087	-0-	-377	-0-	209	1	3722	2	Y	142	175	0			10
							156	9									
06	4260	X	4069	-0-	-191	-0-	194	1	3741	2	Y	122	125	0			7
							134	9									
07	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	214	1	3801	2	Y	138	138	0			7
							152	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	Y	84	62	0			28
							92	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	103	123	0			8
							113	9									
06	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	52	1	997	2	Y	97	99	0			6
							107	9									
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	61	1	1076	2	Y	104	105	0			5
							114	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	178	1	3946	2	Y	217	218	0			17
							239	9									
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	228	1	4100	2	Y	230	236	0			11
							253	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	215	1	3921	2	Y	224	162	0			73
							246	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4032	2	Y	244	299	0			18
							268	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3592	2	Y	197	204	0			11
							217	9									
*07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	220	1	3907	2	Y	231	230	0			12
							254	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	929	-0-	-125	-0-	49	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	43	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	376	-0-	-524	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	731	-0-	-850	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	Y	15	22	1			17
							17	9									
03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	524	1	12187	2	Y	77	74	1			20
							85	9									
04	3000	N	11410	-0-	8410	8410	487	1	10466	2	Y	415	176	1			259
							457	9									
05	3100	N	11187	-0-	8087	16497	476	1	10309	2	Y	365	408	1			216
							402	9									
06	26609	X	10112	-0-	-16497	-0-	435	1	9260	2	Y	379	405	1			190
							417	9									
*07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	429	1	8712	2	Y	322	332	1			180
							354	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2985	2	Y	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	174	1	3117	2	Y	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	165	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	172	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	167	1	2967	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2899	-0-	-842	-0-	124	1	2752	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
03	3689	X	2985	-0-	-704	-0-	156	1	2805	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	163	1	2970	2	Y	22	16	0			7
							24	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	179	1	3177	2	Y	24	29	0			2
							26	9									
06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	156	1	3004	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
07	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	166	1	2945	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172	1	3814	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	213	1	3825	2	Y	72	75	0			3
							79	9									
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	198	1	3604	2	Y	69	50	0			22
							76	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	206	1	3667	2	Y	77	93	0			6
							85	9									
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	199	1	3844	2	Y	67	69	0			4
							74	9									
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	177	1	3139	2	Y	66	67	0			3
							73	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	82	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	101	1	2242	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	137	1	2458	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	130	1	2363	2	Y	40	29	0			13
							44	9									
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	134	1	2384	2	Y	43	53	0			3
							47	9									
06	2550	X	2374	-0-	-176	-0-	115	1	2218	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
07	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	127	1	2259	2	Y	42	42	0			2
							46	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	Y	175	176	0			14
							193	9									
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	266	1	4781	2	Y	183	189	0			8
							201	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	257	1	4677	2	Y	177	127	0			58
							195	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	285	1	5066	2	Y	195	239	0			14
							215	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5150	2	Y	166	171	0			9
							183	9									
*07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	289	1	5122	2	Y	178	178	0			9
							196	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8646 - 9926

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	286	0			25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	366	374	0			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	337	244	0			110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	237	0			10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	205	0			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	80	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4487	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	259	1	4645	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	237	1	4308	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	256	1	4550	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	223	1	4293	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	249	1	4411	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

02	T. A.		1827	-0-	1827	1827	78	1	1739	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	T. A.		1955	-0-	1955	3782	103	1	1842	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		1900	-0-	1900	5682	98	1	1791	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
05	T. A.		1956	-0-	1956	7638	103	1	1841	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
06	T. A.		1706	-0-	1706	9344	84	1	1613	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	T. A.		1990	-0-	1990	11334	106	1	1872	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1605	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	66	1	1198	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	105	1	1869	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1561	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

02	1305	X	1252	-0-	-53	-0-	53	1	1167	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
03	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	67	1	1202	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
04	1380	X	1243	-0-	-137	-0-	63	1	1146	2	Y	31	22	0			10
							34	9									
05	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	59	1	1055	2	Y	30	38	0			2
							33	9									
06	1290	X	1107	-0-	-183	-0-	53	1	1024	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
07	1333	X	985	-0-	-348	-0-	51	1	902	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	264	1	5850	2	Y	311	313	0			25
							342	9									
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	324	1	5810	2	Y	325	335	0			15
							358	9									
04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	286	1	5205	2	Y	318	229	0			104
							350	9									
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	298	1	5299	2	Y	347	426	0			25
							382	9									
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	264	1	5089	2	Y	296	304	0			17
							326	9									
*07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	260	1	4606	2	Y	311	312	0			16
							342	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	114	1	2518	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
03	3410	X	2632	-0-	-778	-0-	137	1	2460	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
04	3300	X	2341	-0-	-959	-0-	120	1	2187	2	Y	31	22	0			10
							34	9									
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	82	1	1463	2	Y	28	36	0			2
							31	9									
06	2970	X	1541	-0-	-1429	-0-	75	1	1438	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	2852	X	1746	-0-	-1106	-0-	91	1	1622	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	36	1	636	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
02	2581	X	2446	-0-	-135	-0-	103	1	2275	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
03	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	125	1	2241	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
04	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	118	1	2146	2	Y	64	46	0			21
							70	9									
05	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	121	1	2148	2	Y	67	83	0			5
							74	9									
06	2610	X	2146	-0-	-464	-0-	103	1	1982	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
07	2418	N	1665	-0-	-753	-0-	86	1	1518	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

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
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	194	1	4298	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	241	1	4322	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	201	1	3669	2	Y	36	26	0			12
							40	9									
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	229	1	4066	2	Y	38	47	0			3
							42	9									
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	198	1	3813	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3928	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	752	-0-	-2	-0-	32	1	710	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	837	X	785	-0-	-52	-0-	41	1	734	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	810	X	752	-0-	-58	-0-	39	1	702	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
05	837	X	761	-0-	-76	-0-	40	1	711	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
06	810	X	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	806	X	767	-0-	-39	-0-	40	1	717	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	141 395	1 9	3123	2	Y	359	360	0			29
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	175 428	1 9	3147	2	Y	389	400	0			18
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	181 422	1 9	3292	2	Y	384	277	0			125
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	181 441	1 9	3214	2	Y	401	497	0			29
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	162 389	1 9	3133	2	Y	354	363	0			20
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	178 404	1 9	3151	2	Y	367	368	0			19

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1037	-0-	-123	-0-	45	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	727	-0-	-358	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	625	-0-	-545	-0-	33	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	315	-0-	-801	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	332	-0-	-358	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	208	-0-	-443	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1912	-0-	-756	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	132	1	2372	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	135	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	133	1	2362	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2328	-0-	-192	-0-	115	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	132	1	2339	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	4591	-0-	-3384	-0-	198 9	1 9	4384	2	Y	8	8	0			1
03	8339	X	8073	-0-	-266	-0-	426 8	1 9	7639	2	Y	7	8	0			-0-
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	429 10	1 9	7822	2	Y	9	6	0			3
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	444 10	1 9	7891	2	Y	9	11	0			1
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	392 7	1 9	7569	2	Y	6	7	0			-0-
07	8525	X	8173	-0-	-352	-0-	436 9	1 9	7728	2	Y	8	8	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1554	-0-	-12	-0-	65	1	1448	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	84	1	1503	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
04	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	81	1	1473	2	Y	39	28	0			13
							43	9									
05	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	82	1	1467	2	Y	41	51	0			3
							45	9									
06	1620	X	1336	-0-	-284	-0-	64	1	1236	2	Y	33	34	0			2
							36	9									
07	1674	X	1145	-0-	-529	-0-	59	1	1045	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	378	1	8394	2	Y	213	214	0			17
							234	9									
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	455	1	8168	2	Y	220	227	0			10
							242	9									
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	430	1	7826	2	Y	215	155	0			70
							237	9									
05	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	476	1	8470	2	Y	238	291	0			17
							262	9									
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	426	1	8215	2	Y	199	205	0			11
							219	9									
07	8153	X	8000	-0-	-153	-0-	416	1	7377	2	Y	188	189	0			10
							207	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
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	253	1	5615	2	Y	97	97	0			8
							107	9									
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	290	1	5212	2	Y	93	97	0			4
							102	9									
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	342	1	6238	2	Y	102	73	0			33
							112	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	333	1	5923	2	Y	109	134	0			8
							120	9									
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	252	1	4859	2	Y	89	92	0			5
							98	9									
*07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	334	1	5929	2	Y	104	104	0			5
							114	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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	128	1	2833	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	160	1	2875	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	153	1	2784	2	Y	28	20	0			9
							31	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	162	1	2878	2	Y	30	37	0			2
							33	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	144	1	2780	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	160	1	2844	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
02	3422	X	3155	-0-	-267	-0-	136	1	3017	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	177	1	3167	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3600	X	3382	-0-	-218	-0-	176	1	3203	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	171	1	3036	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	163	1	3137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	170	1	3012	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3009	-0-	-384	-0-	129	1	2865	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	170	1	3054	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	220	1	4014	2	Y	14	10	0			5
							15	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	15	19	0			1
							17	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	182	1	3501	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	208	1	3691	2	Y	14	14	0			1
							15	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
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	196	1	4344	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	248	1	4450	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	241	1	4396	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4524	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4364	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	254	1	4498	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
02	4582	X	4462	-0-	-120	-0-	187	1	4147	2	Y	116	117	0			9
							128	9									
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	239	1	4295	2	Y	123	126	0			6
							135	9									
04	4920	X	4608	-0-	-312	-0-	233	1	4243	2	Y	120	87	0			39
							132	9									
05	4774	X	4584	-0-	-190	-0-	236	1	4204	2	Y	131	160	0			10
							144	9									
06	4620	X	3675	-0-	-945	-0-	176	1	3388	2	Y	101	105	0			6
							111	9									
07	4774	X	4748	-0-	-26	-0-	246	1	4363	2	Y	126	125	0			7
							139	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	350	1	7774	2	Y	438	440	0			35
							482	9									
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	455	1	8158	2	Y	462	476	0			21
							508	9									
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	434	1	7911	2	Y	453	326	0			148
							498	9									
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	438	1	7789	2	Y	490	602	0			36
							539	9									
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	373	1	7196	2	Y	417	429	0			24
							459	9									
*07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	404	1	7164	2	Y	473	472	0			25
							520	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

02	T. A.		1566	-0-	1566	1566	64	1	1414	2	Y	80	81	0			6
							88	9									
03	T. A.		1350	-0-	1350	2916	66	1	1193	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
04	T. A.		1147	-0-	1147	4063	55	1	1005	2	Y	79	57	0			26
							87	9									
05	T. A.		1061	-0-	1061	5124	52	1	922	2	Y	79	99	0			6
							87	9									
06	T. A.		1106	-0-	1106	6230	51	1	978	2	Y	70	72	0			4
							77	9									
07	T. A.		1203	-0-	1203	7433	60	1	1058	2	Y	77	77	0			4
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	250	1	5555	2	Y	99	99	0			8
							109	9									
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	347	1	6224	2	Y	106	109	0			5
							117	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	319	1	5810	2	Y	102	74	0			33
							112	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	292	1	5193	2	Y	102	128	0			7
							112	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	243	1	4684	2	Y	84	86	0			5
							92	9									
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	361	1	6403	2	Y	106	105	0			6
							117	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

02	4495	X	4381	-0-	-114	-0-	189	1	4192	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4624	-0-	-274	-0-	244	1	4380	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4527	-0-	-213	-0-	236	1	4291	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	247	1	4393	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4262	-0-	-418	-0-	210	1	4052	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	244	1	4324	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	2	Y	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	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 #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2502	-0-	-427	-0-	105	1	2334	2	Y	57	57	0			5
							63	9									
03	3348	X	2696	-0-	-652	-0-	139	1	2494	2	Y	57	59	0			3
							63	9									
04	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	161	1	2925	2	Y	63	45	0			21
							69	9									
05	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	156	1	2767	2	Y	65	81	0			5
							72	9									
06	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	100	1	1924	2	Y	48	50	0			3
							53	9									
07	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	134	1	2384	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	100	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	304	1	5459	2	Y	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	188	1	3427	2	Y	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	152	1	2706	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	3754	-0-	-1826	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4576	-0-	-1190	-0-	244	1	4332	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	253	1	5620	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	330	1	5924	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	309	1	5623	2	Y	37	27	0			12
							41	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	323	1	5753	2	Y	41	50	0			3
							45	9									
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	285	1	5489	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
*07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	318	1	5632	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11171	X	9253	-0-	-1918	-0-	387	1	8595	2	Y	246	230	0			20
							271	9									
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	490	1	8800	2	Y	285	292	0			13
							314	9									
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	387	1	7051	2	Y	279	201	0			91
							307	9									
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	381	1	6781	2	Y	286	356	0			21
							315	9									
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	339	1	6530	2	Y	262	268	0			15
							288	9									
*07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	399	1	7070	2	Y	294	294	0			15
							323	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	4843	X	3877	-0-	-966	-0-	161	1	3580	2	Y	124	125	0			10
							136	9									
03	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	207	1	3721	2	Y	131	135	0			6
							144	9									
04	4680	X	3639	-0-	-1041	-0-	183	1	3325	2	Y	119	86	0			39
							131	9									
05	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	175	1	3121	2	Y	134	163	0			10
							147	9									
06	4140	X	3051	-0-	-1089	-0-	145	1	2789	2	Y	106	110	0			6
							117	9									
*07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	246	1	4358	2	Y	140	139	0			7
							154	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
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	153	154	0			12
							168	9									
03	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	177	1	3184	2	Y	158	163	0			7
							174	9									
04	3690	X	3344	-0-	-346	-0-	165	1	3004	2	Y	159	114	0			52
							175	9									
05	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	160	1	2844	2	Y	160	200	0			12
							176	9									
06	3690	X	2859	-0-	-831	-0-	134	1	2576	2	Y	135	139	0			8
							149	9									
07	3813	X	2962	-0-	-851	-0-	149	1	2641	2	Y	156	156	0			8
							172	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
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	99	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	127	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	Y	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	133	1	2363	2	Y	-0-					-0-
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	118	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	123	1	2187	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	184	1	4075	2	Y	-0-					-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	249	1	4467	2	Y	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	234	1	4258	2	Y	-0-					-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	239	1	4247	2	Y	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	213	1	4104	2	Y	-0-					-0-
*07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	2	Y	-0-					-0-

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
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3334	2	Y	305	307	0			24
							336	9									
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	191	1	3433	2	Y	323	332	0			15
							355	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	183	1	3329	2	Y	315	227	0			103
							347	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	186	1	3313	2	Y	338	416	0			25
							372	9									
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	156	1	3007	2	Y	280	289	0			16
							308	9									
*07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	202	1	3573	2	Y	331	330	0			17
							364	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	4582	X	4394	-0-	-188	-0-	189	1	4190	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	252	1	4515	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	4920	X	4625	-0-	-295	-0-	240	1	4368	2	Y	15	11	0			5
							17	9									
05	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	245	1	4358	2	Y	16	20	0			1
							18	9									
06	4740	X	4719	-0-	-21	-0-	232	1	4472	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	236	1	4184	2	Y	15	15	0			1
							17	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
02	6728	X	6637	-0-	-91	-0-	281	1	6231	2	Y	114	115	0			9
							125	9									
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	373	1	6687	2	Y	122	125	0			6
							134	9									
04	6960	X	6332	-0-	-628	-0-	323	1	5882	2	Y	115	83	0			38
							127	9									
05	7192	X	6683	-0-	-509	-0-	348	1	6195	2	Y	127	156	0			9
							140	9									
06	6960	X	6368	-0-	-592	-0-	308	1	5941	2	Y	108	111	0			6
							119	9									
07	7192	X	6385	-0-	-807	-0-	334	1	5917	2	Y	122	122	0			6
							134	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
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	347	1	7705	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	457	1	8206	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	497	1	9053	2	Y	59	40	0			19
							65	9									
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	505	1	8990	2	Y	402	392	0			29
							442	9									
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	451	1	8705	2	Y	343	352	0			20
							377	9									
*07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	502	1	8899	2	Y	387	387	0			20
							426	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	126	1	2803	2	Y	98	98	0			8
							108	9									
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	165	1	2955	2	Y	103	106	0			5
							113	9									
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2821	2	Y	101	73	0			33
							111	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	162	1	2876	2	Y	109	134	0			8
							120	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	140	1	2702	2	Y	92	95	0			5
							101	9									
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	157	1	2775	2	Y	107	106	0			6
							118	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2436	-0-	-116	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	132	1	2374	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	132	1	2406	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
05	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	137	1	2436	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	117	1	2261	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	130	1	2300	2	Y	30	29	0			2
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	134	134	0			11
							147	9									
03	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	78	1	1394	2	Y	140	145	0			6
							154	9									
04	1800	X	1312	-0-	-488	-0-	62	1	1125	2	Y	114	83	0			37
							125	9									
05	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	63	1	1126	2	Y	96	126	0			7
							106	9									
06	1710	X	1049	-0-	-661	-0-	47	1	904	2	Y	89	91	0			5
							98	9									
07	1705	X	1210	-0-	-495	-0-	59	1	1053	2	Y	89	89	0			5
							98	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	215	1	4770	2	Y	61	61	0			5
							67	9									
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	271	1	4869	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	246	1	4486	2	Y	58	42	0			19
							64	9									
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	273	1	4858	2	Y	66	80	0			5
							73	9									
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	247	1	4764	2	Y	56	58	0			3
							62	9									
*07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	263	1	4669	2	Y	63	63	0			3
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	267	1	5925	2	Y	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	349	1	6262	2	Y	-0-					-0-
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	308	1	5619	2	Y	-0-					-0-
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	316	1	5625	2	Y	-0-					-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	316	1	6090	2	Y	-0-					-0-
*07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	347	1	6149	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 #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1868	-0-		1868	1868	77	1	1705	2	Y	78	79	0			6
								86	9									
03	T. A.		2297	-0-		2297	4165	116	1	2084	2	Y	88	90	0			4
								97	9									
04	T. A.		2246	-0-		2246	6411	112	1	2039	2	Y	86	62	0			28
								95	9									
05	T. A.		2337	-0-		2337	8748	119	1	2116	2	Y	93	114	0			7
								102	9									
06	T. A.		2038	-0-		2038	10786	96	1	1858	2	Y	76	79	0			4
								84	9									
07	T. A.		2341	-0-		2341	13127	120	1	2121	2	Y	91	90	0			5
								100	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. 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
02	5568	X	5541	-0-		-27	-0-	217	1	4814	2	Y	464	466	0			37
								510	9									
03	5952	X	5768	-0-		-184	-0-	276	1	4954	2	Y	489	504	0			22
								538	9									
04	5760	X	5444	-0-		-316	-0-	260	1	4745	2	Y	399	291	0			130
								439	9									
05	5952	X	5091	-0-		-861	-0-	271	1	4820	2	Y	-0-	130	0			-0-
06	5760	X	4835	-0-		-925	-0-	238	1	4597	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4973	-0-		-948	-0-	266	1	4707	2	Y	-0-					-0-

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. 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
02	T. A.		2000	-0-		2000	2000	74	1	1647	2	Y	254	254	0			20
								279	9									
03	T. A.		1431	-0-		1431	3431	59	1	1052	2	Y	291	298	0			13
								320	9									
04	T. A.		970	-0-		970	4401	37	1	677	2	Y	233	170	0			76
								256	9									
05	T. A.		1028	-0-		1028	5429	41	1	723	2	Y	240	298	0			18
								264	9									
06	T. A.		1034	-0-		1034	6463	39	1	755	2	Y	218	224	0			12
								240	9									
07	T. A.		777	-0-		777	7240	29	1	507	2	Y	219	220	0			11
								241	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	18763	X	16065	-0-		-2698	-0-	476	1	15482	2	Y	97	111	1			102
								107	9									
03	19933	X	18116	-0-		-1817	-0-	737	1	17140	2	Y	217	244	1			75
								239	9									
04	17670	X	16753	-0-		-917	-0-	740	1	15883	2	Y	118	81	1			112
								130	9									
05	17701	X	16059	-0-		-1642	-0-	704	1	15246	2	Y	99	111	1			100
								109	9									
06	17520	X	15148	-0-		-2372	-0-	674	1	14360	2	Y	104	111	1			93
								114	9									
07	18104	X	15032	-0-		-3072	-0-	701	1	14234	2	Y	88	91	1			90
								97	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

02	0		7156	-0-	7156	7156	208	1	6762	2	N	169	73	1			96
							186	9									
03	25219	X	18063	-0-	-7156	-0-	718	1	16718	2	N	570	571	1			95
							627	9									
04	21030	X	14551	-0-	-6479	-0-	634	1	13616	2	N	274	197	1			172
							301	9									
05	21731	X	11853	-0-	-9878	-0-	512	1	11080	2	N	237	265	1			144
							261	9									
06	21030	X	9712	-0-	-11318	-0-	424	1	9017	2	N	246	263	1			127
							271	9									
07	21731	X	8293	-0-	-13438	-0-	378	1	7686	2	N	208	215	1			120
							229	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

02	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	3	1	991	2	Y	66					124
							73	9									
03	2202	N	1135	-0-	-1067	-0-	1135	2			Y	-0-					124
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1040	2	31	9	Y	28					152
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	17					169
							19	9									
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1071	2	Y	8					177
							9	9									
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12					189

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	2	1	102	2	Y	-0-					22
03	192	N	88	-0-	-104	-0-	8	1	59	2	Y	19	15	1			26
							21	9									
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					26
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					26
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	1					27
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					28

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	2	17	9	N	15					185
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1688	2	50	9	N	45	183	1			47
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62					109
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1728	2	45	9	N	41					150
06	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1497	2	30	9	N	27					177
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1790	2	48	9	N	44	181	1			40

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

02	1827	N	1370	-0-	-457	-0-	1370	2			N	-0-					12
03	1922	N	1028	-0-	-894	-0-	1028	2			N	-0-					12
04	1560	N	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			N	-0-					12
05	1457	N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					12
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					12
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	2			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

02	8062	X	5710	-0-	-2352	-0-	1415	1	4254	3	Y	37					176
							41	9									
03	8618	X	4953	-0-	-3665	-0-	301	1	4610	3	Y	38					214
							42	9									
04	8340	X	4231	-0-	-4109	-0-	303	1	3897	3	Y	28	147	1			95
							31	9									
05	8618	X	5122	-0-	-3496	-0-	1609	1	3482	3	Y	28					123
							31	9									
06	5028	X	3386	-0-	-1642	-0-	2155	1	1223	3	Y	7					130
							8	9									
07	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	1730	1	2025	3	Y	28					158
							31	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

02	DLQ G-10		16	-0-	16	30	16	1			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1580	-0-	1580	1610	1580	1			Y	-0-					6
04	2900	N	1604	-0-	-1296	314	1590	1	14	9	Y	13	16	1			3
05	381	N	67	-0-	-314	-0-	19	1	41	3	Y	6					9
							7	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			Y	-0-					9
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	3	Y	-0-					9

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	112	1	2545	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	120	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	124	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	120	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG) 42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	113	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1675	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	101	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	71	1	1608	2	Y	210	21	1			189
							231	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2465	N	2315	-0-	-150	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1454	-0-	-1119	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	580	X	299	-0-	-281	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

02	928	N	895	-0-	-33	-0-	58	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	85	41	1			48
							94	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	91	101	1			38
							100	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	83	100	1			21
							91	9									
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	28	1	627	2	Y	54	51	1			24
							59	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	47	1			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	121	1			280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	280	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	132	1	1926	2	Y	297	278	1			90
							327	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2163	2	Y	291	136	1			245
							320	9									
04	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	124	1	2057	2	Y	-0-	245	1			-0-
05	2356	N	2055	-0-	-301	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	84	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	2	Y	95	10	1			85
							105	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1164	-0-	-170	-0-	68	1	989	2	Y	97	185	1			67
							107	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	267	186	1			148
							294	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	Y	98	189	1			57
							108	9									
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	147	189	1			15
							162	9									
06	1380	N	744	-0-	-636	-0-	23	1	600	2	Y	110					125
							121	9									
07	1209	N	886	-0-	-323	-0-	29	1	658	2	Y	181	189	1			117
							199	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

02	435	N	369	-0-	-66	-0-	24	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	2					2
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	54	7	1			49
							59	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	317	83	1			283
							349	9									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	412	546	1			149
							453	9									
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	16	1	361	2	Y	26	151	1			24
							29	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10	10	1			3
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10	10	1			3
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	971	2	11	9	N	10	10	1			3
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10	10	1			3
06	1050	N	979	-0-	-71	-0-	969	2	10	9	N	9	8	1			4
07	1023	N	775	-0-	-248	-0-	764	2	11	9	N	10	10	1			4

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

02	9512	X	8308	-0-	-1204	-0-	7627	2	681	9	N	619	612	1			180
03	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	8837	2	685	9	N	623	604	1			199
04	9360	X	8970	-0-	-390	-0-	8330	2	640	9	N	582	601	1			180
05	9610	X	8968	-0-	-642	-0-	8298	2	670	9	N	609	612	1			177
06	9300	X	8548	-0-	-752	-0-	7915	2	633	9	N	575	506	1			246
07	9517	X	6791	-0-	-2726	-0-	6165	2	626	9	N	569	595	1			220

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

02	4959	X	4781	-0-	-178	-0-	279	1	4067	2	Y	395	468	1			96
							435	9									
03	5301	X	5246	-0-	-55	-0-	294	1	4498	2	Y	413	334	1			175
							454	9									
04	5130	X	4753	-0-	-377	-0-	259	1	4290	2	Y	185	255	1			105
							204	9									
05	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	298	1	4557	2	Y	198	221	1			82
							218	9									
06	5070	X	4581	-0-	-489	-0-	162	1	4220	2	Y	181	217	1			46
							199	9									
07	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	187	1	4235	2	Y	109	106	1			49
							120	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

02	4553	X	3854	-0-	-699	-0-	231	1	3363	2	Y	236	280	1			57
							260	9									
03	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	244	1	3743	2	Y	272	214	1			115
							299	9									
04	4710	X	4184	-0-	-526	-0-	217	1	3586	2	Y	346	265	1			196
							381	9									
05	4867	X	4390	-0-	-477	-0-	245	1	3741	2	Y	367	410	1			153
							404	9									
06	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	137	1	3576	2	Y	336	404	1			85
							370	9									
07	4309	X	2868	-0-	-1441	-0-	111	1	2518	2	Y	217	205	1			97
							239	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	60	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	763	-0-	-229	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	44	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	753	-0-	-239	-0-	46	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	26	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	4002	X	3717	-0-	-285	-0-	3433	2	284	9	N	258	255	1			75
03	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	3666	2	286	9	N	260	252	1			83
04	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3391	2	267	9	N	243	251	1			75
05	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3492	2	279	9	N	254	255	1			74
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3708	2	264	9	N	240	211	1			103
07	3968	X	3265	-0-	-703	-0-	3004	2	261	9	N	237	248	1			92

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

02	1566	N	1440	-0-	-126	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

02	3016	X	2877	-0-	-139	-0-	2743	2	134	9	N	122	120	1			36
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3105	2	133	9	N	121	118	1			39
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3031	2	127	9	N	115	118	1			36
05	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3084	2	131	9	N	119	120	1			35
06	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3015	2	124	9	N	113	99	1			49
07	3255	X	2623	-0-	-632	-0-	2500	2	123	9	N	112	117	1			44

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	169	2	12	9	Y	11					221
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	2	8	9	Y	7					228
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	Y	6					234
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	159	2	14	9	Y	13					247
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					247

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					96
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3					99
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					99
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	214	2	22	9	Y	20					314
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1335	2	9	9	Y	8					322
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					322
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					322
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					322

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	69	1	2280	3	N	-0-					21
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	82	1	2457	3	N	3					24
							3	9									
04	2370	N	1892	-0-	-478	-0-	86	1	1806	3	N	-0-					24
05	2511	N	1844	-0-	-667	-0-	111	1	1733	3	N	-0-					24
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	3	N	-0-					24
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	3	N	-0-					24

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	905	3	N	-0-					17
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1032	3	N	3					20
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	N	-0-					20
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	48	1	779	3	N	-0-					20
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	3	N	-0-					20
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	91	1	1210	3	N	-0-					20

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					42
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	9	1	269	3	N	-0-					42
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					42
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					42
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					42
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	N	-0-					42

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2018	-0-	-592	-0-	60	1	1958	3	N	-0-			30
03	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	82	1	2430	3	N	-0-			30
04	2760	N	2321	-0-	-439	-0-	119	1	2202	3	N	-0-			30
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	130	1	2095	3	N	9			39
							10	9							
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	3	N	10			49
							11	9							
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	172	1	2312	3	N	-0-			49

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

02	1537	N	1446	-0-	-91	-0-	45	1	1401	3	Y	-0-			29
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	Y	4			33
							4	9							
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	3	Y	1			34
							1	9							
05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	91	1	1417	3	Y	-0-			34
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	3	Y	-0-			34
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	110	1	1438	3	Y	-0-			34

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	-0-			55
03	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	32	1	969	3	N	-0-			55
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	68	1	1334	3	N	-0-			55
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	88	1	1377	3	N	-0-			55
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	85	1	1251	3	N	-0-			55
07	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	89	1	1202	3	N	-0-			55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	3	N	5					54
							6	9									
03	3100	N	3966	-0-	866	866	127	1	3782	3	N	52					106
							57	9									
04	3000	N	3065	-0-	65	931	148	1	2906	3	N	10					116
							11	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	1039	191	1	3014	3	N	3					119
							3	9									
06	3000	N	2898	-0-	-102	937	185	1	2710	3	N	3	66	1			56
							3	9									
*07	3917	X	2980	-0-	-937	-0-	207	1	2773	3	N	-0-					56

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

02	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	69	1	2187	3	N	-0-					85
03	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	88	1	2620	3	N	-0-					85
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	2526	3	N	-0-					85
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	167	1	2578	3	N	-0-					85
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	-0-					85
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	193	1	2594	3	N	-0-					85

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					1
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	4					5
							4	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	2					7
							2	9									
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	3	Y	1					5
							1	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	1					6
							1	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	2					8
							2	9									
05	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	38	1	1096	3	Y	2					10
							2	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	40	1	1102	3	Y	-0-					6

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	117	-0-	-144	-0-	4	1	113	3	N	-0-					17
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	N	-0-					17
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					17
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					17
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					17

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					13
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					13
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					13
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					13
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					13

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	3	N	4					104
							4	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	N	6					110
							7	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	3	N	-0-					110
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	3	N	2					112
							2	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	3	N	5					117
							6	9									
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	119	1	1598	3	N	3					120
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-					68
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	N	-0-					68
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-					68
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					68
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-					68
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-					68

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-					94
03	1209	N	372	-0-	-837	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					94
04	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	47	1	953	3	Y	-0-					94
05	1209	X	576	-0-	-633	-0-	35	1	541	3	Y	-0-					94
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					94
07	1023	X	490	-0-	-533	-0-	34	1	456	3	Y	-0-					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	853	3	N	-0-					23
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	N	-0-					23
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	855	3	N	-0-					23
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-					23
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	3	N	-0-					23
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	868	3	N	-0-					23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	3	N	-0-					17
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	54	1	1618	3	N	27					44
							30	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	3	N	34					78
							37	9									
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	100	1	1546	3	N	-0-					78
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	3	N	25	80	1			23
							28	9									
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	119	1	1599	3	N	-0-					23

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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	888	3	N	-0-					44
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	29	1	876	3	N	-0-					44
04	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					44
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	-0-					44
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	N	2					46
							2	9									
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2994	-0-	-486	-0-	91	1	2897	3	N	5					101
							6	9									
03	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	104	1	3086	3	N	-0-					101
04	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	169	1	3284	3	N	12					113
							13	9									
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	203	1	3111	3	N	10					123
							11	9									
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	247	1	3614	3	N	9					132
							10	9									
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	328	1	4393	3	N	1					133
							1	9									

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1880	-0-	-63	-0-	56	1	1824	3	N	-0-					92
03	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	58	1	1733	3	N	-0-					92
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	3	N	-0-					92
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	3	N	-0-					92
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	119	1	1755	3	N	-0-					92
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	146	1	1942	3	N	-0-					92

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	80	1	2513	3	Y	5					25
							6	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2473	3	Y	12					37
							13	9									
04	2880	X	2510	-0-	-370	-0-	123	1	2387	3	Y	-0-					37
05	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	152	1	2342	3	Y	2					39
							2	9									
06	2880	X	2241	-0-	-639	-0-	141	1	2100	3	Y	-0-					39
07	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	147	1	1982	3	Y	-0-					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		499	-0-	499	499	17	1	481	3	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		453	-0-	453	952	16	1	437	3	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

02	667	N	637	-0-	-30	-0-	21	1	615	3	Y	1					3
							1	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	-0-					3
04	540	N	368	-0-	-172	-0-	12	1	354	3	Y	2					5
							2	9									
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	8	1	232	3	Y	-0-					5
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	11	1	309	3	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

02	522	X	436	-0-	-86	-0-	14	1	422	3	Y	-0-					1
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-					1
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	12	1	363	3	Y	2					3
							2	9									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	3	Y	1					4
							1	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-	2	1			2
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					2

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	1			4
							1	9							
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-			4
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	24	1	696	3	Y	1			5
							1	9							
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2			7
							2	9							
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	1	4	1	4
							1	9							
07	744	N	618	-0-	-126	-0-	22	1	596	3	Y	-0-			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	3			10
							3	9							
03	2728	X	2515	-0-	-213	-0-	86	1	2429	3	Y	-0-			10
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	3	Y	5			15
							6	9							
05	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	86	1	2484	3	Y	4			19
							4	9							
06	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	96	1	2711	3	Y	3	11	1	11
							3	9							
07	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	94	1	2565	3	Y	-0-			11

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
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	2					6
							2	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1278	3	Y	-0-					6
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	3	Y	2					8
							2	9									
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	44	1	1265	3	Y	2					10
							2	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					6

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	X	884	-0-	-218	-0-	31	1	822	3	N	28	2	8			52
							31	9									
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	N	-0-					52
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	N	-0-					52
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	3	N	-0-					52
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	200	1	2925	3	N	-0-					52
07	1364	X	1109	-0-	-255	-0-	78	1	1031	3	N	-0-					52

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10					132
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	3	7	9	N	6					138
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1	1	3520	3	N	1					139
							1	9									
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					139
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-	82	1			57
*07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					57

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	Y	2					8
							2	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	3	Y	-0-					8
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	58	1	1680	3	Y	3					11
							3	9									
05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	59	1	1687	3	Y	3					14
							3	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	Y	2	8	1			8
							2	9									
07	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	53	1	1447	3	Y	-0-					8

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	N	-0-					81
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	49	1	1484	3	N	-0-					81
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-					81
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	3	N	-0-					81
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-					81
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	3	N	-0-					81

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	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

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	3	N	-0-					78
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	48	1	1413	3	N	-0-					78
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	3	N	-0-					78
05	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	84	1	1310	3	N	-0-					78
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	3	N	-0-					78
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	95	1	1266	3	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	2668	X	1515	-0-	-1153	-0-	48	1	1452	3	N	14					115
							15	9									
03	2852	X	1662	-0-	-1190	-0-	55	1	1607	3	N	-0-					115
04	3000	N	3567	-0-	567	567	175	1	3368	3	N	22					137
							24	9									
05	3100	N	3159	-0-	59	626	193	1	2964	3	N	2					139
							2	9									
06	3000	N	2806	-0-	-194	432	180	1	2609	3	N	15					154
							17	9									
*07	3682	X	3250	-0-	-432	-0-	225	1	3018	3	N	6					160
							7	9									

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	329	-0-	-222	-0-	10	1	319	3	Y	-0-					82
03	620	N	313	-0-	-307	-0-	9	1	272	3	Y	29					111
							32	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					111
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					111
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					111
07	527	N	260	-0-	-267	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					111

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1065	3	Y	12					49
							13	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	Y	1					50
							1	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	1					51
							1	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	69	1	1059	3	Y	-0-					51
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	-0-					51
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	81	1	1083	3	Y	-0-					51

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	3	N	10	2	8			74
							11	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-					74
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	1					75
							1	9									
05	1147	N	660	-0-	-487	-0-	41	1	619	3	N	-0-					75
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-					75
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	3	N	-0-					75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	359	1	686	2	N	-0-					2
							194	3									
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	374	1	758	2	N	-0-					2
							203	3									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	369	1	749	2	N	-0-					2
							188	3									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	398	1	795	2	N	6					8
							187	3	7	9							
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	433	1	835	2	N	-0-					8
							185	3									
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	424	1	871	2	N	-0-					8
							170	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	365	1	2608	3	Y	6					14
							7	9									
04	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	236	1	1717	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	287	1	2390	3	Y	8					14
							9	9									
06	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	288	1	2089	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	304	1	2061	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2018

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2963	-0-	-24	-0-	334	1	2609	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
03	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	374	1	2667	3	Y	6					12
							7	9									
04	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	359	1	2611	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	360	1	2998	3	Y	10					13
							11	9									
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	335	1	2429	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
07	3162	X	4	-0-	-3158	-0-	4	3			Y	-0-					12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	855	-0-		-15	-0-	248	1	473	2	N	-0-					7
								134	3									
03	930	N	919	-0-		-11	-0-	257	1	522	2	N	-0-					7
								140	3									
04	907	N	907	-0-		-0-	-0-	256	1	521	2	N	-0-					7
								130	3									
05	979	N	979	-0-		-0-	-0-	280	1	561	2	N	5					12
								132	3	6	9							
06	900	N	513	-0-		-387	-0-	152	1	295	2	N	-0-					12
								66	3									
*07	976	N	976	-0-		-0-	-0-	282	1	580	2	N	-0-					12
								114	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	933	1	1779	2	N	-0-					23
								503	3									
03	3348	X	2677	-0-		-671	-0-	751	1	1521	2	N	-0-					23
								405	3									
04	3240	X	2843	-0-		-397	-0-	804	1	1633	2	N	-0-					23
								406	3									
05	3348	X	2700	-0-		-648	-0-	774	1	1548	2	N	14					37
								363	3	15	9							
06	3240	X	2496	-0-		-744	-0-	743	1	1436	2	N	-0-					37
								317	3									
07	3348	X	2864	-0-		-484	-0-	828	1	1704	2	N	-0-					37
								332	3									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-		-2	-0-	7	1	15	2	N	-0-					12
								5	3									
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	5	1	10	2	N	1					13
								2	3	1	9							
04	30	N	20	-0-		-10	-0-	6	1	11	2	N	-0-					13
								3	3									
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	5	1	10	2	N	-0-					13
								2	3									
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	4	1	7	2	N	-0-					13
								2	3									
*07	60	N	60	-0-		-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-					13
								7	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	398	1	758	2	N	-0-					27
								214	3									
03	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	515	1	1044	2	N	-0-					27
								279	3									
04	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	474	1	963	2	N	-0-					27
								240	3									
05	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	440	1	880	2	N	11					38
								206	3	12	9							
06	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	503	1	973	2	N	-0-					38
								215	3									
*07	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	477	1	981	2	N	-0-					38
								192	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	624	1	1191	2	N	-0-					6
							337	3									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	548	1	1111	2	N	-0-					6
							297	3									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	540	1	1096	2	N	-0-					6
							274	3									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	514	1	1026	2	N	6					12
							240	3	7	9							
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	690	1	1333	2	N	-0-					12
							295	3									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	609	1	1252	2	N	-0-					12
							243	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

02	1885	N	1746	-0-	-139	-0-	1745	2	1	9	N	1					90
03	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1398	2	8	9	N	7					97
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	165	1	2291	2	N	138	185	1			50
							152	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	131	1	2005	2	N	-0-					50
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	2278	2	N	10					60
							11	9									
07	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	115	1	1613	2	N	-0-					60

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

02	783	N	647	-0-	-136	-0-	50	1	597	2	N	-0-					-0-
03	837	N	647	-0-	-190	-0-	45	1	602	2	N	-0-					-0-
04	810	N	533	-0-	-277	-0-	37	1	496	2	N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

02	232	N	161	-0-	-71	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	N	-0-					-0-
04	720	N	530	-0-	-190	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

02	1276	N	1163	-0-	-113	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	67	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	76	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	84	1	982	2	N	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	102	1	1041	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1122	-0-	-270	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	72	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	825	-0-	-353	-0-	74	1	751	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
02	754	N	139	-0-	-615	-0-	61	1	78	2	Y	-0-					1
03	589	N	34	-0-	-555	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					1
04	540	N	41	-0-	-499	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					1
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					1
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					1
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	463	1	595	2	Y	-0-					1
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	549	1	686	2	Y	-0-					1
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	525	1	1129	2	Y	-0-					1
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	566	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	470	1	1286	2	Y	-0-					1
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	570	1	934	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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		922	-0-	922	992	922	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	992					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	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
02	1943	X	1841	-0-	-102	-0-	95	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	117	1	1956	2	Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	117	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	110	1	1801	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3140	-0-	240	884	162	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3130	-0-	30	914	175	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3669	X	2755	-0-	-914	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2869	-0-	-882	-0-	161	1	2708	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2687	-0-	-943	-0-	155	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1984	-0-	-1364	-0-	115	1	1869	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	4081	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	133	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	2335	-0-	-1805	-0-	129	1	2206	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	2452	-0-	-2136	-0-	138	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	1678	-0-	-2762	-0-	97	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1559	-0-	-3029	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	283	-0-	-94	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	460	-0-	-149	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	30	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	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
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	2	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	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
02	580	N	499	-0-	-81	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	440	-0-	-130	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

02	2900 X	2768	-0-	-132	-0-	143	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	173	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	160	1	2734	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	169	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	171	1	2796	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	135	1	2202	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	815	-0-	-518	-0-	46	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	659	-0-	-457	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	122	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	148	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	2580	-0-	-60	-0-	142	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	136	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	125	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	1950	-0-	-716	-0-	113	1	1837	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

02	1363	N	776	-0-	-587	-0-	40	1	736	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	67	1	1140	2	Y	-0-			-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	87	1	1458	2	Y	-0-			-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1755	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	120	1	2216	2	Y	-0-			-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	147	1	2494	2	Y	-0-			-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	140	1	2400	2	Y	-0-			-0-
05	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	141	1	2360	2	Y	-0-			-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	129	1	2110	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	143	1	2638	2	Y	-0-			-0-
03	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	128	1	2166	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	1946	-0-	-1294	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-			-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	209	1	3497	2	Y	-0-			-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	209	1	3403	2	Y	-0-			-0-
*07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	179	1	2924	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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	Y	-0-			-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	160	1	2703	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2773	-0-	-110	-0-	156	1	2617	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	161	1	2625	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	153	1	2495	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	369	-0-	-201	-0-	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	430	-0-	-159	-0-	24	1	406	2	Y	-0-			-0-
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	16	1	258	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
02	2668	N	2523	-0-	-145	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2513	-0-	-339	-0-	140	1	2373	2	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	147	1	2512	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2558	-0-	-325	-0-	144	1	2414	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	144	1	2346	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	377	N	319	-0-	-58	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	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
02	493	N	232	-0-	-261	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	299	-0-	-321	-0-	17	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	17	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	18	1	293	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
02	1711	X	807	-0-	-904	-0-	42	1	765	2	Y	-0-			-0-
03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	Y	-0-			-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	48	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	742	-0-	-218	-0-	43	1	699	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	626	-0-	-366	-0-	36	1	590	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
02	1943	N	1862	-0-	-81	-0-	96	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	142	1	2404	2	Y	-0-			-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	127	1	2136	2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	123	1	2000	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	126	1	2060	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

02	2639	X	2552	-0-	-87	-0-	132	1	2420	2	Y	-0-			-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	164	1	2778	2	Y	-0-			-0-
04	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	160	1	2689	2	Y	-0-			-0-
06	2850	X	2264	-0-	-586	-0-	131	1	2133	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	162	1	2648	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	26	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	23	1	377	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	92	1	1554	2	Y	-0-			-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	96	1	1641	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	95	1	1547	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

02	899	N	868	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	-0-			-0-
03	1147	N	836	-0-	-311	-0-	47	1	789	2	Y	-0-			-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	49	1	820	2	Y	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	55	1	899	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	20	1	333	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
02	1479	N	1434	-0-	-45	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	702	-0-	-166	-0-	39	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	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
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	57	1	897	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	60	1	882	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1170	N	786	-0-	-384	-0-	50	1	733	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	N	2	3	1			2
							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
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	89	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	91	1	1478	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1486	-0-	-281	-0-	86	1	1400	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4110	-0-	-588	-0-	252	1 8 9	3850	2	N	7	7	1			5
03	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	277	1 7 9	4315	2	N	6	4	1			7
04	5070	X	4230	-0-	-840	-0-	251	1 8 9	3971	2	N	7	9	1			5
*05	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	265	1 8 9	3889	2	N	7	7	1			5
06	4440	X	4244	-0-	-196	-0-	268	1 8 9	3968	2	N	7	7	1			5
07	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	282	1 7 9	4282	2	N	6	7	1			4

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
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	1154	2	N	1	1	1			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	89	1 1 9	1391	2	N	1	1	1			1
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	62	1 2 9	975	2	N	2	2	1			1
*05	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	72	1 1 9	1048	2	N	1	1	1			1
*06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	78	1 1 9	1155	2	N	1	1	1			1
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	66	1 1 9	1005	2	N	1	1	1			1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

02	609	N	325	-0-	-284	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	130	1	2392	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	93	1	1594	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	1515	-0-	-1182	-0-	85	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	1285	-0-	-995	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1092	-0-	-644	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

02	1131	N	1039	-0-	-92	-0-	54	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	59	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	723	-0-	-176	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

02	1392	N	1263	-0-	-129	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	86	1	1403	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1240	N	702	-0-	-538	-0-	42	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	69	1	1018	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1457	N	862	-0-	-595	-0-	53	1	808	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	30	1	510	2	N	-0-					-0-
04	630	N	367	-0-	-263	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	25	1	423	2	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	2436	X	2095	-0-	-341	-0-	128	1	1963	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	2170	X	2073	-0-	-97	-0-	125	1	1945	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	131	1	2062	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*05	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	141	1	2067	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2135	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	141	1	2139	2	N	5	5	1			3
							6	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	696	N	620	-0-	-76	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1310	-0-	-372	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2059	N	1669	-0-	-390 B	-0-	128	1	1541	2	Y	-0-					1
03	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1994	2	Y	-0-					1
04	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	148	1	2006	2	Y	-0-					1
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	138	1	1950	2	Y	-0-					1
06	2010	N	1888	-0-	-122 B	-0-	150	1	1738	2	Y	-0-					1
07	2077	N	1794	-0-	-283 B	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1511	-0-	-113 B	-0-	116	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	119	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82 B	-0-	101	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1326	-0-	-286 B	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1330	-0-	-350 B	-0-	105	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	435	N	422	-0-	-13	B	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	B	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	293	-0-	-127	B	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	B	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4744	-0-	-389 B	-0-	245	1	4499	2	Y	-0-			-0-
03	5425	X	3168	-0-	-2257 B	-0-	177	1	2991	2	Y	-0-			-0-
04	5310	X	4800	-0-	-510 B	-0-	265	1	4535	2	Y	-0-			-0-
05	5487	X	5231	-0-	-256 B	-0-	294	1	4937	2	Y	-0-			-0-
06	5310	X	4759	-0-	-551 B	-0-	275	1	4484	2	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4623	-0-	-461 B	-0-	267	1	4356	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

02	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	46	1	841	2	Y	-0-		-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	57	1	959	2	Y	-0-		-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	52	1	888	2	Y	-0-		-0-
05	961	N	913	-0-	-48	B	-0-	51	1	862	2	Y	-0-		-0-
06	990	N	919	-0-	-71	B	-0-	53	1	866	2	Y	-0-		-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	60	1	977	2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

02	2320	X	2069	-0-	-251	B	-0-	107	1	1962	2	Y	-0-		-0-
03	2449	X	2185	-0-	-264	B	-0-	122	1	2063	2	Y	-0-		-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2172	2	Y	-0-		-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2204	2	Y	-0-		-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2102	2	Y	-0-		-0-
07	2387	N	1735	-0-	-652	B	-0-	100	1	1635	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

02	116	N	51	-0-	-65	B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	124	N	60	-0-	-64	B	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
04	120	N	53	-0-	-67	B	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-
05	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
07	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

02	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	23	1	414	2	Y	-0-		-0-
03	465	N	430	-0-	-35	B	-0-	24	1	406	2	Y	-0-		-0-
04	450	N	414	-0-	-36	B	-0-	23	1	391	2	Y	-0-		-0-
05	465	N	440	-0-	-25	B	-0-	25	1	415	2	Y	-0-		-0-
06	420	N	397	-0-	-23	B	-0-	23	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	434	N	313	-0-	-121	B	-0-	18	1	295	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

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

02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	B	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3425	X	3425	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3248	2	Y	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	B	-0-	218	1	3684	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3585	-0-	-165	B	-0-	198	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3524	-0-	-351	B	-0-	198	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3514	-0-	-266	B	-0-	203	1	3311	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3097	-0-	-809	B	-0-	179	1	2918	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

02	1885	N	1935	-0-	50	B	-4864	100	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2112	-0-	35	B	-4829	118	1	1994	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1962	-0-	-78	B	-4829	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1913	-0-	-164	B	-4829	108	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	B	-4829	113	1	1846	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1748	-0-	-267	B	-4829	101	1	1647	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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

02	4263	X	3982	-0-	-281	B	-0-	205	1	3777	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	3350	-0-	-1207	B	-0-	187	1	3163	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3746	-0-	-664	B	-0-	207	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3921	-0-	-636	B	-0-	221	1	3700	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3883	-0-	-527	B	-0-	224	1	3659	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3210	-0-	-1037	B	-0-	185	1	3025	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

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

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
07	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

02	203	N	202	-0-	-1 B	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

02	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	126	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	2143	-0-	-17 B	-0-	118	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2203	-0-	-29 B	-0-	124	1	2079	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2113	-0-	-77 B	-0-	122	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1918	-0-	-345 B	-0-	111	1	1807	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	47	-0-	42	B	-1151	2	1	45	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	B	-1151	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	36	-0-	6	B	-1145	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	B	-1145	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	B	-1145	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	B	-1145	1	1	10	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		6439					Y	-0-					60
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6439					Y	NO RPT					60

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67322	R	67322	-0-	-0-	-0-	1302 1 2201 9		63819	2	N	2001	1859	1			766
03	68966	R	68966	-0-	-0-	-0-	1964 1 1638 9		65364	2	N	1489	2143	1			112
04	70093	R	70093	-0-	-0-	-0-	1982 1 2049 9		66062	2	N	1863	1808	1			167
05	71951	#	64564	-0-	-7387	-0-	1824 1 1926 9		60814	2	N	1751	1770	1			148
06	69630	#	61984	-0-	-7646	-0-	1747 1 1987 9		58250	2	N	1806	1648	1			306
*07	83747		71978	-0-	-11769	-0-	2226 1 2350 9		67402	2	N	2136	2163	1			279

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	24 1 17 9		4603	2	N	15					44
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9		4743	2	N	16					60
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9		4464	2	N	10					70
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	25 1 15 9		4735	2	N	14					84
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	23 1 9 9		4550	2	N	8					92
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	25 1 28 9		4686	2	N	25					117

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	20 1		3878	2	N	-0-					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	16 1		3041	2	N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	20 1		3821	2	N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	17 1		3298	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17 1		3334	2	N	-0-					-0-
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	19 1		3558	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-			-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-			-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-			-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4581	-0-	-552	-0-	24	1	4557	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5250	-0-	-237	-0-	27	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4070	-0-	-1240	-0-	21	1	4049	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	27	1	5167	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	26	1	5062	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	27	1	5110	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	493	N	381	-0-	-112	-0-	2	1	379	2	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	2	N	-0-			-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	2	1	402	2	N	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-			-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	1	1	270	2	N	-0-			-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	2	N	-0-			-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	2	N	-0-			-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	2	N	-0-			-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	2	N	-0-			-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	2	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	6	1	1170	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	5	1	1013	2	N	-0-			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	2	N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	2	N	-0-			-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	20	1	3814	2	N	-0-			-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	21	1	3922	2	N	-0-			-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	22	1	4256	2	N	-0-			-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	21	1	4022	2	N	-0-			-0-
*07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	22	1	4131	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	4	1	746	2	N	-0-			-0-
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	4	1	731	2	N	-0-			-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	3	1	658	2	N	-0-			-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	4	1	826	2	N	-0-			-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	2	N	-0-			-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	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

02	174	N	146	-0-	-28	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

02	1885	N	1733	-0-	-152	-0-	231	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	274	1	1766	2	N	-0-			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	281	1	1750	2	N	-0-			-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	308	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	313	1	1820	2	N	-0-			-0-
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	302	1	1856	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

02	2262	N	2161	-0-	-101	-0-	288	1	1873	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	315	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	318	1	1980	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	325	1	1931	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	316	1	1839	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	319	1	1964	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

02	2755	X	1890	-0-	-865	-0-	252	1	1638	2	N	-0-			-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	374	1	2411	2	N	-0-			-0-
04	2850	N	1876	-0-	-974	-0-	260	1	1616	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	269	1	1598	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	1613	-0-	-1087	-0-	237	1	1376	2	N	-0-			-0-
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	291	1	1791	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1083	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	163	1	1049	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	166	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	Y	-0-			-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	199	1	1156	2	Y	-0-			-0-
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	179	1	1099	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-			-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

02	1334	N	1246	-0-	-88	-0-	6	1	1240	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	2	N	-0-			-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	7	1	1384	2	N	-0-			-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	9	1	1653	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	12	1	2279	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	1890	-0-	-450	-0-	10	1	1880	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	11	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	3117	2	N	-0-			-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	34	1	6476	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6188	-0-	-570	-0-	32	1	6156	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	35	1	6573	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	6702	-0-	-242	-0-	35	1	6667	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	6284	-0-	-436	-0-	32	1	6252	2	N	-0-			-0-
*07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	37	1	7002	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	2	N	-0-			-0-
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	5	1	892	2	N	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	2	N	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	2	N	-0-			-0-
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	61	1	861	2	N	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	N	-0-			-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	1	1	148	2	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-			-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	1	1	144	2	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	1	1	142	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

02	290	N	262	-0-	-28	-0-	1	1	261	2	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	2	N	-0-			-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

02	638	N	529	-0-	-109	-0-	3	1	526	2	N	-0-			-0-
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	3	1	534	2	N	-0-			-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	3	1	498	2	N	-0-			-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	3	1	529	2	N	-0-			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	2	N	-0-			-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	3	1	512	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

02	232	N	170	-0-	-62	-0-	1	1	169	2	N	-0-			-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	1	1	176	2	N	-0-			-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	1	1	141	2	N	-0-			-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	1	1	121	2	N	-0-			-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	2	N	-0-			-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	207	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	221	1	1378	2	Y	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	240	1	1425	2	Y	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	241	1	1400	2	Y	-0-			-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	234	1	1439	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	6	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	2	N	-0-			-0-
05	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	16	1	3069	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3195	-0-	195	195	16	1	3179	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4935	-0-	1835	2030	26	1	4909	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
02	3103	X	3039	-0-	-64	-0-	16	1	3023	2	N	-0-			-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	2	N	-0-			-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	18	1	3455	2	N	-0-			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19	1	3619	2	N	-0-			-0-
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	2	N	-0-			-0-
*07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	19	1	3523	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	26	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	30	1	5694	2	N	-0-			-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	23	1	4364	2	N	-0-			-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	N	-0-			-0-
*07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	30	1	5714	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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	11	1	2019	2	N	-0-			-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	N	-0-			-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	2	N	-0-			-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	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
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	1	1	128	2	N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-			-0-
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-			-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	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
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	2	N	-0-			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1726	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	9	1	1686	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	8	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	9	1	1679	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

02	899	N	841	-0-	-58	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	5	1	878	2	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	4	1	840	2	N	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	5	1	867	2	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	4	1	832	2	N	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	5	1	857	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	23	1	4365	2	N	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	25	1	4693	2	N	-0-					-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	24	1	4487	2	N	-0-					-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	24	1	4629	2	N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4549	2	N	-0-					-0-
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

02	464	N	397	-0-	-67	-0-	2	1	395	2	N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	2	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

02	377	N	312	-0-	-65	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
03	403	N	261	-0-	-142	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	2	1	319	2	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

02	3132	X	647	-0-	-2485	-0-	3	1	644	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	3	1	594	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	570	-0-	-2040	-0-	3	1	567	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	577	-0-	-663	-0-	3	1	574	2	N	-0-					-0-
06	780	X	409	-0-	-371	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	3	1	511	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1241	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	947	-0-	-463	-0-	5	1	942	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	902	-0-	-431	-0-	5	1	897	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	555	-0-	-645	-0-	3	1	552	2	N	-0-			-0-
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	2	1	387	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508	N	1405	-0-	-103	-0-	7	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	2	N	-0-			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	2	N	-0-			-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	7	1	1324	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	7	1	1362	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 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
02	7337	X	4590	-0-	-2747	-0-	24	1	4566	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	4817	-0-	-3026	-0-	25	1	4792	2	N	-0-			-0-
04	7590	X	4110	-0-	-3480	-0-	22	1	4088	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	4432	-0-	-1985	-0-	23	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	19	1	3745	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	2775	-0-	-2123	-0-	15	1	2760	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5684	X	4806	-0-	-878	-0-	25	1	4781	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	4654	-0-	-1422	-0-	24	1	4630	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	3772	-0-	-1958	-0-	20	1	3752	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	4737	-0-	-1184	-0-	24	1	4713	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	25	1	4898	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	25	1	4767	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1993	-0-	-240	-0-	10	1	1983	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1691	-0-	-758	-0-	9	1	1682	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1506	-0-	-414	-0-	8	1	1498	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	9	1	1803	2	N	-0-			-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	2	N	-0-			-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

02	435	N	421	-0-	-14	-0-	2	1	419	2	N	-0-			-0-
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	2	1	415	2	N	-0-			-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	2	N	-0-			-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	2	1	413	2	N	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	N	-0-			-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

02	290	N	248	-0-	-42	-0-	1	1	247	2	N	-0-			-0-
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	N	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	2	N	-0-			-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	2	N	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	2	N	-0-			-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	939	1	6113	2	N	-0-			-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1020	1	6566	2	N	-0-			-0-
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	923	1	5748	2	N	-0-			-0-
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	986	1	5863	2	N	-0-			-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	972	1	5646	2	N	-0-			-0-
*07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	911	1	5603	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

02	725	N	579	-0-	-146	-0-	77	1	502	2	N	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	2	N	-0-			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	N	-0-			-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	86	1	500	2	N	-0-			-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	105	1	646	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	272	-0-	-18	-0-	1	1	271	2	N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	7	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	7	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	6	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	7	1	1416	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	9	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	11	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	11	1	2079	2	N	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	2	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	2	1	307	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

02	9222	X	8051	-0-	-1171	-0-	42	1	8009	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9004	-0-	-854	-0-	47	1	8957	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7969	-0-	-1571	-0-	42	1	7927	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	46	1	8793	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7522	-0-	-1178	-0-	39	1	7483	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7349	-0-	-1641	-0-	38	1	7311	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	10	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	9	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	12	1	2284	2	N	-0-					-0-
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

02	2987	X	2682	-0-	-305	-0-	14	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	15	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	15	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	15	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1468	-0-	-69	-0-	209	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	306	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	225	1	1295	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	223	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	205	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	211	1	1245	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
02	1073	N	1011	-0-	-62	-0-	144	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	193	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	171	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	176	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	170	1	1002	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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	7	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	6	1	1219	2	N	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	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
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	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
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	3	1	543	2	N	-0-					-0-
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	3	1	499	2	N	-0-					-0-
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	2	1	426	2	N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	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
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	12	1	2267	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
02	28275	X	4985	-0-	-23290	-0-	26	1	4959	2	N	-0-					-0-
03	18011	X	4964	-0-	-13047	-0-	26	1	4938	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	7351	-0-	-7619	-0-	39	1	7312	2	N	-0-					-0-
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	36	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	33	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	5518	-0-	-2077	-0-	29	1	5489	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	911	-0-	-104	-0-	5	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	2	N	-0-			-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	929	2	N	-0-			-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	2	N	-0-			-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	2	N	-0-			-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	19	1	3560	2	N	-0-			-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1	3051	2	N	-0-			-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	19	1	3693	2	N	-0-			-0-
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	40	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	67	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	86	1	488	2	Y	-0-			-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	84	1	496	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	12	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	12	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1537	-0-	-923	-0-	8	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1658	-0-	-884	-0-	9	1	1649	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

02	783	N	602	-0-	-181	-0-	3	1	599	2	N	-0-					-0-
03	806	N	593	-0-	-213	-0-	3	1	590	2	N	-0-					-0-
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	2	1	385	2	N	-0-					-0-
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-
06	570	N	249	-0-	-321	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-
07	403	N	194	-0-	-209	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

02	928	N	830	-0-	-98	-0-	4	1	826	2	N	-0-					-0-
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	4	1	848	2	N	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	4	1	820	2	N	-0-					-0-
05	899	N	867	-0-	-32	-0-	4	1	863	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	861	2	N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

02	1595	N	1480	-0-	-115	-0-	8	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	8	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	8	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	8	1	1544	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

02	58	N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 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
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	N	-0-			-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	13	1	2564	2	N	-0-			-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	2	N	-0-			-0-
*07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	13	1	2456	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

02	1392	N	992	-0-	-400	-0-	5	1	987	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	851	-0-	-637	-0-	4	1	847	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	6	1	1045	2	N	-0-			-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	2	N	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	2	N	-0-			-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

02	2146	N	1967	-0-	-179	-0-	10	1	1957	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	1839	-0-	-548	-0-	10	1	1829	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	9	1	1782	2	N	-0-			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	2	N	-0-			-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	2	N	-0-			-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

02	2059	N	1786	-0-	-273	-0-	9	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	10	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	2	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	12	1	2279	2	N	-0-			-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	11	1	2028	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

02	899	N	779	-0-	-120	-0-	4	1	775	2	N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	3	1	654	2	N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	915	2	N	-0-			-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	4	1	790	2	N	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	2	N	-0-			-0-
07	961	N	876	-0-	-85	-0-	5	1	871	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	2	1	469	2	N	-0-					-0-
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	2	1	406	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	2	N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	2	N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	2	N	-0-					-0-
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	2	N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	2	1	447	2	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	2	1	437	2	N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	2	1	438	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	2	N	-0-					-0-
03	775	N	678	-0-	-97	-0-	4	1	674	2	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	3	1	633	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	3	1	640	2	N	-0-					-0-
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	2	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	3	1	613	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	24	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	27	1	5101	2	N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	24	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	24	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	23	1	4467	2	N	-0-					-0-
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	25	1	4667	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

02	4089	X	3692	-0-	-397	-0-	19	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	21	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3518	-0-	-592	-0-	18	1	3500	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	18	1	3476	2	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	20	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	20	1	3846	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 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
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8	1	1571	2	N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	10	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	2	N	-0-			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	2	N	-0-			-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	1865	2	N	-0-			-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	10	1	1945	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

02	1363	N	619	-0-	-744	-0-	3	1	616	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	573	-0-	-605	-0-	3	1	570	2	N	-0-			-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	3	1	621	2	N	-0-			-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	3	1	596	2	N	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	2	N	-0-			-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	3	1	532	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

02	1856	N	1231	-0-	-625	-0-	6	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	7	1	1280	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	5	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	922	-0-	-380	-0-	5	1	917	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	6	1	1067	2	N	-0-			-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

02	232	N	131	-0-	-101	-0-	1	1	130	2	N	-0-			-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	1	1	142	2	N	-0-			-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	1	1	113	2	N	-0-			-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	2	N	-0-			-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-			-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

02	2465	N	2296	-0-	-169	-0-	12	1	2284	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	13	1	2515	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	11	1	2078	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	13	1	2413	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	11	1	2169	2	N	-0-			-0-
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

02	870	N	794	-0-	-76	-0-	4	1	790	2	N	-0-			-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	4	1	701	2	N	-0-			-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	2	N	-0-			-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	2	N	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	2	N	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	5	1	971	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MECOM, J. W. WELL #: 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
02	348	N	263	-0-	-85	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	5	1	894	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	2	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	2	1	290	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

02	1160	N	1123	-0-	-37	-0-	6	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	6	1	1131	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	6	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	6	1	1107	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4176	X	4064	-0-	-112	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
							729	3									
03	4464	X	4372	-0-	-92	-0-	203	1	3416	2	N	-0-					-0-
							753	3									
04	4260	X	4254	-0-	-6	-0-	206	1	3353	2	N	-0-					-0-
							695	3									
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	199	1	3485	2	N	-0-					-0-
							688	3									
06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	188	1	3389	2	N	-0-					-0-
							631	3									
07	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	195	1	3552	2	N	-0-					-0-
							603	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
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	358	1	6284	2	N	-0-					-0-
							1452	3									
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	397	1	6681	2	N	-0-					-0-
							1471	3									
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	409	1	6674	2	N	-0-					-0-
							1381	3									
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	393	1	6852	2	N	-0-					-0-
							1347	3									
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	375	1	6781	2	N	-0-					-0-
							1262	3									
*07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	413	1	7417	2	N	-0-					-0-
							1253	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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	N	-0-					-0-
							241	3									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	2	N	-0-					-0-
							268	3									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	N	-0-					-0-
							231	3									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-
							233	3									
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	57	1	1014	2	N	-0-					-0-
							189	3									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					-0-
							198	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
02	319	N	294	-0-	-25	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
							45	3									
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
							45	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
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	367	1	3950	2	N	-0-					-0-
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	362	1	3907	2	N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	342	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	330	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	368	1	3974	2	N	-0-					-0-
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	367	1	3949	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
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					1
							121	3									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-					1
							137	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					1
							134	3									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	N	-0-					1
							138	3									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					1
							127	3									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	N	-0-					1
							109	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	206	1	3602	2	N	-0-					-0-
							831	3									
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	227	1	3838	2	N	-0-					-0-
							847	3									
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	229	1	3737	2	N	-0-					-0-
							772	3									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	220	1	3826	2	N	-0-					-0-
							752	3									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	204	1	3700	2	N	-0-					-0-
							688	3									
*07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	208	1	3734	2	N	-0-					-0-
							630	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	138	1	2413	2	N	-0-					-0-
							558	3									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	2	N	-0-					-0-
							597	3									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	188	1	3075	2	N	-0-					-0-
							637	3									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	176	1	3054	2	N	-0-					-0-
							599	3									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	161	1	2907	2	N	-0-					-0-
							541	3									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	160	1	2905	2	N	-0-					-0-
							492	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		7708	-0-	7708	290125	656	1	7052	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8161	-0-	8161	298286	691	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7288	-0-	7288	305574	583	1	6705	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6744	-0-	6744	312318	553	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6776	-0-	6776	319094	574	1	6202	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6295	-0-	6295	325389	535	1	5760	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	120	1	1288	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	107	1	1159	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	103	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	99	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	91	1	981	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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	117	1	2070	2	N	-0-					-0-
							479	3									
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	336	1	5662	2	N	-0-					-0-
							1250	3									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	230	1	3751	2	N	-0-					-0-
							777	3									
05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	361	1	6299	2	N	-0-					-0-
							1238	3									
06	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	330	1	5958	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
*07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	286	1	5164	2	N	-0-					-0-
							875	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	378	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	2	N	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	30	1	339	2	N	-0-					-0-
05	434	N	229	-0-	-205	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	32	1	345	2	N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1139	-0-	-108	-0-	97	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	113	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	107	1	1231	2	N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	101	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	119	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	116	1	1252	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
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	149	1	2613	2	N	-0-					-0-
							604	3									
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	162	1	2736	2	N	-0-					-0-
							603	3									
04	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	153	1	2514	2	N	-0-					-0-
							522	3									
05	3348	X	3129	-0-	-219	-0-	142	1	2494	2	N	-0-					-0-
							493	3									
06	3240	X	2899	-0-	-341	-0-	129	1	2335	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	140	1	2552	2	N	-0-					-0-
							434	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	461	-0-	-624	-0-	39	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1	1213	2	N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	201	1	2249	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	59	1	631	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	2	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	64	1	692	2	N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	225	1	2785	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	260	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	234	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	253	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	259	1	2945	2	N	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	251	1	2986	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	142	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	126	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	142	1	1707	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	142	1	1612	2	N	-0-					-0-
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	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

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

02	377	N	349	-0-	-28	-0-	26	1	323	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	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

02	2088	N	808	-0-	-1280	-0-	60	1	748	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1092	-0-	-1140	-0-	88	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3067	-0-	67	67	225	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3872	-0-	772	839	296	1	3576	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3064	-0-	64	903	248	1	2816	2	N	-0-					-0-
*07	3771	X	2868	-0-	-903	-0-	223	1	2645	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

02	3045	X	2768	-0-	-277	-0-	14	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	15	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	14	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	15	1	2894	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	1	1	151	2	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	1	1	100	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	801	-0-	-98	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
							144	3									
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	997	2	N	-0-					-0-
							206	3									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
							130	3									
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
							143	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
03	775	N	269	-0-	-506	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					3
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1135	2	Y	20	10	1			13
							22	9									
05	806	N	618	-0-	-188	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					13
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					13
07	1116	N	377	-0-	-739	-0-	25	1	351	2	Y	1	4	1			10
							1	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3364	X	2886	-0-	-478	-0-	208	1	2669	2	Y	8	34	1			2
							9	9									
03	3596	X	1354	-0-	-2242	-0-	108	1	1246	2	Y	-0-					2
04	3360	X	1563	-0-	-1797	-0-	102	1	1437	2	Y	22	12	1			12
							24	9									
05	3100	X	381	-0-	-2719	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					12
06	3000	X	633	-0-	-2367	-0-	40	1	592	2	Y	1					13
							1	9									
07	3100	X	678	-0-	-2422	-0-	44	1	632	2	Y	2	6	1			9
							2	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2443	-0-	-515	-0-	176	1	2259	2	Y	7	43	1			4
							8	9									
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-					4
04	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	145	1	2040	2	Y	30	18	1			16
							33	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	204	1	2896	2	Y	-0-					16
06	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	155	1	2299	2	Y	4					20
							4	9									
07	2604	X	493	-0-	-2111	-0-	32	1	460	2	Y	1	10	1			11
							1	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	32	1	413	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	2	Y	-0-					1
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	11	4	1			8
							12	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					8
06	450	N	110	-0-	-340	-0-	7	1	102	2	Y	1					9
							1	9									
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	14	1	197	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	187	1	6866	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7424	-0-	-884	-0-	852	1	6572	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7018	-0-	-1022	-0-	570	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6772	-0-	-1536	-0-	538	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6829	-0-	-1211	-0-	499	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6852	-0-	-681	-0-	459	1	6393	2	N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	85	1	1092	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	91	1	1051	2	Y	-0-					1
04	1110	N	1094	-0-	-16 B	-0-	71	1	1003	2	Y	18	9	1			10
							20	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	76	1	1075	2	Y	-0-					10
06	1110	N	829	-0-	-281 B	-0-	52	1	776	2	Y	1					11
							1	9									
07	1116	N	810	-0-	-306 B	-0-	53	1	754	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	-0-					1
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	32	1	446	2	Y	12	4	1			9
							13	9									
05	806	N	215	-0-	-591	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					9
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					9
07	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	182	2	Y	1	2	1			8
							1	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	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

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

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

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

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 10899 - 11078

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	786	-0-	-84	-0-	89 350	1 9	347	2	N	318	189	1			214
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	55 333	1 9	277	2	N	303	371	1			146
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	43 285	1 9	255	2	N	259	182	1			223
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	64 396	1 9	426	2	N	360	370	1			213
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	36 315	1 9	235	2	N	286	365	1			134
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	33 327	1 9	189	2	N	297	186	1			245

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
02	957	N	633	-0-	-324	-0-	127 7	1 9	499	2	Y	6					38
03	992	N	577	-0-	-415	-0-	94 10	1 9	473	2	Y	9	9	1			38
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	125 1	1 9	736	2	Y	1	29	1			10
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	817	2	Y	7					17
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	608	2	Y	3	6	1			14
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	123 7	1 9	712	2	Y	6					20

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	495	-0-	-520	-0-	100	1	392	2	Y	3					6
							3	9									
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	73	1	368	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	57	1	333	2	Y	-0-					3
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	2					5
							2	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	81	1	469	2	Y	1					4
							1	9									

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	256	-0-	-2644	-0-	51	1	201	2	N	4					59
							4	9									
03	3100	X	564	-0-	-2536	-0-	93	1	467	2	N	4	4	1			59
							4	9									
04	2850	X	1022	-0-	-1828	-0-	149	1	873	2	N	-0-					59
05	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	116	1	771	2	N	4					63
							4	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	160	1	1052	2	N	7	23	1			47
							8	9									
07	1054	X	112	-0-	-942	-0-	16	1	95	2	N	1					48
							1	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	531	1	2078	2	Y	14					42
							15	9									
03	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	361	1	1811	2	Y	12	26	1			28
							13	9									
04	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	277	1	1627	2	Y	1					29
							1	9									
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	395	1	2615	2	Y	8					37
							9	9									
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	339	1	2238	2	Y	10	21	1			26
							11	9									
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	373	1	2167	2	Y	6					32
							7	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	205	1	803	2	Y	4					75
							4	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	201	1	1007	2	Y	3	5	1			73
							3	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	63	1	368	2	Y	-0-					73
05	558	N	140	-0-	-418	-0-	18	1	121	2	Y	1					74
							1	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	99	1	650	2	Y	2	3	1			73
							2	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	510	2	Y	1					74
							1	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4756	X	4533	-0-		-223	-0-	911	1	3568	2	Y	49					213
								54	9									
03	4991	X	3476	-0-		-1515	-0-	568	1	2849	2	Y	54	59	1			208
								59	9									
04	5040	X	4535	-0-		-505	-0-	659	1	3869	2	Y	6	153	1			61
								7	9									
05	6859	X	6859	-0-		-0-	-0-	892	1	5904	2	Y	57					118
								63	9									
06	6529	X	6529	-0-		-0-	-0-	852	1	5620	2	Y	52	54	1			116
								57	9									
*07	5687	X	5687	-0-		-0-	-0-	829	1	4816	2	Y	38					154
								42	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2465	X	2091	-0-		-374	-0-	422	1	1651	2	N	16					99
								18	9									
03	2666	X	2305	-0-		-361	-0-	381	1	1913	2	N	10	26	1			83
								11	9									
04	2520	N	2265	-0-		-255	-0-	329	1	1935	2	N	1					84
								1	9									
05	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	342	1	2264	2	N	7					91
								8	9									
06	2553	N	2553	-0-		-0-	-0-	335	1	2206	2	N	11	20	1			82
								12	9									
*07	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-	390	1	2268	2	N	6					88
								7	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	174	N	89	-0-		-85	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					1
03	217	N	192	-0-		-25	-0-	32	1	159	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	248	N	248	-0-		-0-	-0-	36	1	212	2	Y	-0-					1
05	258	N	258	-0-		-0-	-0-	34	1	224	2	Y	-0-					1
06	119	N	119	-0-		-0-	-0-	16	1	102	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
*07	141	N	141	-0-		-0-	-0-	21	1	120	2	Y	-0-					1

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	534	X	534	-0-		-0-	-0-	108	1	422	2	N	4					71
								4	9									
03	728	X	728	-0-		-0-	-0-	120	1	602	2	N	5	9	1			67
								6	9									
04	812	X	812	-0-		-0-	-0-	118	1	692	2	N	2					69
								2	9									
05	708	X	708	-0-		-0-	-0-	93	1	613	2	N	2					71
								2	9									
06	941	X	941	-0-		-0-	-0-	123	1	809	2	N	8	6	1			73
								9	9									
*07	1526	X	1526	-0-		-0-	-0-	223	1	1296	2	N	6					79
								7	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	172	1	675	2	N	15					132
							17	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	2	4	1			130
							2	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	2	N	-0-					130
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	2	N	-0-					130
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	1	3	1			128
							1	9									
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					128

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	8	2	1			133
							9	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	34	1	265	2	N	7	2	1			138
							8	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	8	2	1			144
							9	9									
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	10	2	1			152
							11	9									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	33	1	264	2	N	2	2	1			152
							2	9									
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	2	2	1			152
							2	9									

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1409	2	N	42	10	1			190
							46	9									
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	174	1	1339	2	N	43	9	1			224
							47	9									
04	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	156	1	1194	2	N	40	192	1			72
							44	9									
05	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	177	1	1238	2	N	38	9	1			101
							42	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	158	1	1253	2	N	46	10	1			137
							51	9									
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	182	1	1298	2	N	35	9	1			163
							39	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2146	N	1953	-0-		-193	-0-	219	1	1683	2	N	46	12	1			217
								51	9									
03	2046	N	2005	-0-		-41	-0-	227	1	1742	2	N	33	201	1			49
								36	9									
04	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	221	1	1693	2	N	62	12	1			99
								68	9									
05	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	268	1	1873	2	N	41	12	1			128
								45	9									
06	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	275	1	2179	2	N	52	14	1			166
								57	9									
*07	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	306	1	2176	2	N	42	15	1			193
								46	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	408	N	408	-0-		-0-	-0-	46	1	353	2	N	8	3	1			185
								9	9									
03	527	N	395	-0-		-132	-0-	44	1	341	2	N	9	2	1			192
								10	9									
04	506	N	506	-0-		-0-	-0-	57	1	439	2	N	9	2	1			199
								10	9									
05	434	N	358	-0-		-76	-0-	44	1	310	2	N	4	186	1			17
								4	9									
06	565	N	565	-0-		-0-	-0-	63	1	496	2	N	5	3	1			19
								6	9									
*07	620	N	620	-0-		-0-	-0-	75	1	537	2	N	7	3	1			23
								8	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	116	N	80	-0-		-36	-0-	9	1	70	2	N	1	1	1			245
								1	9									
03	93	N	46	-0-		-47	-0-	5	1	41	2	N	-0-					245
04	90	N	59	-0-		-31	-0-	7	1	52	2	N	-0-					245
05	93	N	62	-0-		-31	-0-	8	1	54	2	N	-0-					245
06	102	N	102	-0-		-0-	-0-	11	1	90	2	N	1					246
								1	9									
*07	89	N	89	-0-		-0-	-0-	11	1	77	2	N	1	1	1			246
								1	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	754	N	664	-0-		-90	-0-	75	1	577	2	N	11	4	1			85
								12	9									
03	693	N	693	-0-		-0-	-0-	78	1	597	2	N	16	4	1			97
								18	9									
04	660	N	624	-0-		-36	-0-	70	1	537	2	N	15	4	1			108
								17	9									
05	713	N	482	-0-		-231	-0-	59	1	410	2	N	12	4	1			116
								13	9									
06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	82	1	654	2	N	14	3	1			127
								15	9									
*07	668	N	668	-0-		-0-	-0-	81	1	575	2	N	11	4	1			134
								12	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	490	2	N	31					93
							34	9									
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	111	1	481	2	N	14					107
							15	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	126	1	649	2	N	5					112
							6	9									
05	682	N	255	-0-	-427	-0-	11	1	238	2	N	5					117
							6	9									
06	600	N	297	-0-	-303	-0-	11	1	283	2	N	3					120
							3	9									
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	13	1	334	2	N	7					127
							8	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	360	1	1635	2	N	49	26	1			117
							54	9									
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	368	1	1595	2	N	42					159
							46	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	330	1	1704	2	N	39	175	1	3	8	20
							43	9									
05	2201	N	993	-0-	-1208	-0-	41	1	926	2	N	24					44
							26	9									
06	1950	N	956	-0-	-994	-0-	36	1	897	2	N	21					65
							23	9									
07	2139	N	1009	-0-	-1130	-0-	37	1	953	2	N	17					82
							19	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	461	-0-	-351	-0-	77	1	348	2	N	33	165	1			45
							36	9									
03	899	N	758	-0-	-141	-0-	141	1	611	2	N	5					50
							6	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	121	1	624	2	N	5					55
							6	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	N	2					57
							2	9									
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	18	1	457	2	N	3					60
							3	9									
07	775	N	318	-0-	-457	-0-	12	1	304	2	N	2					62
							2	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					169
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

02	4930	X	4692	-0-	-238	-0-	86	1	4454	2	Y	138	136	0			4
							152	9									
03	5115	X	4645	-0-	-470	-0-	69	1	4447	2	Y	117	118	0			3
							129	9									
04	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	71	1	4460	2	Y	94	71	0	16	1	10
							103	9									
05	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	73	1	4591	2	Y	101	102	0	5	1	4
							111	9									
06	4860	X	4137	-0-	-723	-0-	69	1	3972	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
07	5022	X	4043	-0-	-979	-0-	71	1	3958	2	Y	13	16	0			1
							14	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

02	3219	X	3173	-0-	-46	-0-	60	1	3094	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	52	1	3329	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	51	1	3240	2	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	53	1	3333	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
							14	9									
06	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	51	1	2950	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	3255	X	2702	-0-	-553	-0-	46	1	2540	2	Y	105	101	0			5
							116	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

02	8207	X	7064	-0-	-1143	-0-	134	1	6930	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	8432	X	7096	-0-	-1336	-0-	109	1	6987	2	Y	-0-					-0-
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	106	1	6658	2	Y	-0-					-0-
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	108	1	6821	2	Y	-0-					-0-
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	107	1	6121	2	Y	69	66	0			3
							76	9									
07	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	101	1	5603	2	Y	92	90	0			5
							101	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5331	-0-	-179	-0-	100	1	5170	2	Y	55	55	0			2
							61	9									
03	5704	X	4710	-0-	-994	-0-	71	1	4588	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	5700	X	5002	-0-	-698	-0-	77	1	4884	2	Y	37	28	0	6	1	4
							41	9									
05	5890	X	5056	-0-	-834	-0-	78	1	4933	2	Y	41	41	0	2	1	2
							45	9									
06	5700	X	4629	-0-	-1071	-0-	79	1	4511	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	5704	X	3899	-0-	-1805	-0-	69	1	3813	2	Y	15	16	0			1
							17	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2407	-0-	-58	-0-	46	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	34	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2176	-0-	-335	-0-	34	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	35	1	1982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2511	N	2112	-0-	-399	-0-	37	1	2074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	121	1	4068	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	114	1	3729	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	114	1	3756	2	Y	10	10	0	1	1	-0-
							11	9									
06	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	90	1	3829	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	124	1	3556	2	Y	10	10	0			1
							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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	34	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	49	1	3117	2	Y	-0-					-0-
05	1968	N	1802	-0-	-166	-0-	28	1	1774	2	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	558	X	473	-0-	-85	-0-	8	1	465	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
02	3103	X	2458	-0-	-645	-0-	66	1	2253	2	Y	126	124	0			4
							139	9									
03	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	85	1	2873	2	Y	106	107	0			3
							117	9									
04	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	83	1	2705	2	Y	84	64	0	14	1	9
							92	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	88	1	2894	2	Y	93	94	0	5	1	3
							102	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	88	1	3747	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
07	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	91	1	2628	2	Y	76	73	0			4
							84	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	4	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

02	5539	X	3288	-0-	-2251	-0-	92	1	3148	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
03	5921	X	4585	-0-	-1336	-0-	132	1	4444	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	5730	X	3956	-0-	-1774	-0-	117	1	3831	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	5580	X	3737	-0-	-1843	-0-	110	1	3620	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	112	1	4775	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
*07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	195	1	5609	2	Y	41	41	0			2
							45	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8051	2	Y	113	111	0			3
							124	9									
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	128	1	8239	2	Y	92	93	0			2
							101	9									
04	9120	X	8324	-0-	-796	-0-	129	1	8110	2	Y	77	58	0	13	1	8
							85	9									
05	9424	X	9103	-0-	-321	-0-	141	1	8872	2	Y	82	83	0	4	1	3
							90	9									
06	8610	X	8119	-0-	-491	-0-	137	1	7873	2	Y	99	97	0			5
							109	9									
07	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	137	1	7606	2	Y	90	90	0			5
							99	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	482	-0-	-11	-0-	9	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	483	-0-	-137	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	9	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	8	1	447	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3157	-0-	-265	-0-	86 111	1 9	2960	2	Y	101	100	0			3
03	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	99 94	1 9	3332	2	Y	85	86	0			2
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	96 77	1 9	3146	2	Y	70	52	0	12	1	8
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	95 83	1 9	3112	2	Y	75	76	0	4	1	3
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	73 219	1 9	3123	2	Y	199	193	0			9
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	103 194	1 9	2965	2	Y	176	176	0			9

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	73	1	3801	2	Y	105	103	0			3
							116	9									
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	54	1	3499	2	Y	88	89	0			2
							97	9									
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3885	2	Y	72	54	0	12	1	8
							79	9									
05	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	50	1	3166	2	Y	76	77	0	4	1	3
							84	9									
06	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	50	1	2851	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
07	3534	X	2694	-0-	-840	-0-	47	1	2624	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

02	3509	X	3084	-0-	-425	-0-	87	1	2997	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	97	1	3252	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	93	1	3057	2	Y	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	97	1	3198	2	Y	-0-					-0-
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3276	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

02	2552	X	1917	-0-	-635	-0-	34	1	1767	2	Y	105	103	0			3
							116	9									
03	2480	X	1879	-0-	-601	-0-	27	1	1754	2	Y	89	90	0			2
							98	9									
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	37	1	2356	2	Y	72	54	0	12	1	8
							79	9									
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	38	1	2396	2	Y	77	78	0	4	1	3
							85	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	38	1	2155	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	37	1	2064	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

02	522 N	461	-0-	-61	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	13	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	5908	-0-	-1864	-0-	168	1	5740	2	Y	-0-	5	0			-0-
03	8308	X	5599	-0-	-2709	-0-	162	1	5437	2	Y	-0-					-0-
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	169	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	169	1	5542	2	Y	-0-					-0-
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	143	1	6073	2	Y	75	72	0			3
							83	9									
*07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	182	1	5231	2	Y	101	99	0			5
							111	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	63	1	3265	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	50	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	51	1	3227	2	Y	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	54	1	3372	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	54	1	3126	2	Y	106	101	0			5
							117	9									
07	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	54	1	3009	2	Y	141	139	0			7
							155	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	4888	-0-	-1202	-0-	137	1	4711	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	192	1	6456	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	201	1	6582	2	Y	22	17	0	4	1	2
							24	9									
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	193	1	6352	2	Y	24	24	0	1	1	1
							26	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	153	1	6513	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
*07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	219	1	6281	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	132	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	1	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1096	-0-	-209	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	29	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	946	-0-	-232	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	790	-0-	-230	-0-	18	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	802	-0-	-190	-0-	27	1	775	2	Y	-0-					-0-

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
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	23	1	1181	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	19	1	1235	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	19	1	1184	2	Y	43	32	0	7	1	5
							47	9									
05	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	16	1	1012	2	Y	45	46	0	2	1	2
							50	9									
06	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	18	1	1009	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	15	1	853	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4196	2	Y	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	55	1	3540	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	2099	-0-	-2341	-0-	33	1	2066	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	2106	-0-	-2482	-0-	33	1	2073	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	2177	-0-	-2263	-0-	37	1	2140	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	1993	-0-	-2564	-0-	35	1	1958	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10264

02	487	X	487	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	199	197	0			6
							219	9									
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	Y	167	169	0			4
							184	9									
04	1170	X	355	-0-	-815	-0-	3	1	202	2	Y	136	102	0	23	1	15
							150	9									
05	1209	X	330	-0-	-879	-0-	3	1	167	2	Y	145	147	0	8	1	5
							160	9									
06	1170	X	434	-0-	-736	-0-	6	1	355	2	Y	66	68	0			3
							73	9									
07	527	X	363	-0-	-164	-0-	6	1	353	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

02	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	120	1	6224	2	Y	159	156	0			5
							175	9									
03	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	96	1	6156	2	Y	133	134	0			4
							146	9									
04	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	93	1	5876	2	Y	107	81	0	18	1	12
							118	9									
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	96	1	6069	2	Y	115	117	0	6	1	4
							127	9									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	101	1	5776	2	Y	47	49	0			2
							52	9									
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	100	1	5534	2	Y	-0-	2	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	56	1	2885	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	46	1	2970	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
04	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	45	1	2870	2	Y	48	37	0	8	1	5
							53	9									
05	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	47	1	2942	2	Y	53	53	0	3	1	2
							58	9									
06	3120	X	2745	-0-	-375	-0-	46	1	2660	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	38	1	2127	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3785	-0-	-623	-0-	71	1	3684	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
03	4712	X	3639	-0-	-1073	-0-	55	1	3559	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	48	1	3035	2	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
05	3689	X	3438	-0-	-251	-0-	53	1	3363	2	Y	20	20	0	1	1	1
							22	9									
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	51	1	2907	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	50	1	2778	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

02	2987	X	2773	-0-	-214	-0-	2738	2	35	9	N	32	184	1			47
03	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2710	2	44	9	N	40					87
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2531	2	33	9	N	30					117
05	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2763	2	28	9	N	25					142
06	2880	X	2508	-0-	-372	-0-	2447	2	61	9	N	55					197
07	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	2491	2	30	9	N	27					224

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

02	261	N	192	-0-	-69	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	69	1	2371	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
03	1178	N	437	-0-	-741	-0-	12	1	406	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	2130	N	366	-0-	-1764	-0-	10	1	339	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
05	2635	N	459	-0-	-2176	-0-	13	1	429	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
06	3000	N	3054	-0-	54	54	69	1	2960	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*07	1928	N	1874	-0-	-54	-0-	62	1	1790	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

02	21750	X	17007	-0-	-4743	-0-	482	1	16525	2	Y	-0-					-0-
03	23250	X	18518	-0-	-4732	-0-	534	1	17984	2	Y	-0-					-0-
04	20610	X	17740	-0-	-2870	-0-	526	1	17214	2	Y	-0-					-0-
05	18569	X	18145	-0-	-424	-0-	536	1	17609	2	Y	-0-					-0-
06	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	411	1	17517	2	Y	-0-					-0-
07	18507	X	16603	-0-	-1904	-0-	558	1	16045	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	64	1	2200	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	74	1	2497	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	75	1	2463	2	Y	36	27	0	6	1	4
							40	9									
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2637	2	Y	38	39	0	2	1	1
							42	9									
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

02	8729	X	8169	-0-	-560	-0-	152	1	7867	2	Y	136	136	0			4
							150	9									
03	9083	X	8637	-0-	-446	-0-	130	1	8382	2	Y	114	115	0			3
							125	9									
04	8640	X	8380	-0-	-260	-0-	129	1	8149	2	Y	93	70	0	16	1	10
							102	9									
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	142	1	8960	2	Y	99	100	0	5	1	4
							109	9									
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	153	1	8760	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
07	8742	X	8403	-0-	-339	-0-	148	1	8207	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

02	12412	X	11363	-0-	-1049	-0-	212	1	10972	2	Y	163	162	0			5
							179	9									
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	209	1	13413	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	207	1	13090	2	Y	132	100	0	22	1	14
							145	9									
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	210	1	13218	2	Y	143	145	0	7	1	5
							157	9									
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	184	1	10555	2	Y	125	124	0			6
							138	9									
*07	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	178	1	9881	2	Y	156	154	0			8
							172	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	839 243	1 9	28762	2	Y	221	218	0			6
03	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	926 238	1 9	31184	2	Y	216	216	0			6
04	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	915 190	1 9	29923	2	Y	173	131	0	29	1	19
05	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	936 208	1 9	30741	2	Y	189	191	0	10	1	7
06	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	745 442	1 9	31733	2	Y	402	391	0			18
*07	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	1004 385	1 9	28851	2	Y	350	350	0			18

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23					210
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19	184	1			45
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	942	2	24	9	N	22					67
05	1395	N	973	-0-	-422	-0-	940	2	33	9	N	30					97
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23					120
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	902	2	10	9	N	9					129

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

02	638	N	177	-0-	-461	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	1610	-0-	-2015	-0-	29	1	1513	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
03	3720	X	943	-0-	-2777	-0-	14	1	893	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	3630	X	165	-0-	-3465	-0-	3	1	162	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	73	1	4177	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	74	1	4131	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	199	-0-	-2672	-0-	199	2			N	-0-					110
03	3069	X	195	-0-	-2874	-0-	195	2			N	-0-					110
04	2970	X	248	-0-	-2722	-0-	246	2	2	9	N	2					112
05	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					112
06	210	X	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					112
07	248	X	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					112

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3799	-0-	899	2861	3749	2	50	9	N	45	190	1			25
03	6857	X	3996	-0-	-2861	-0-	3939	2	57	9	N	52					77
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3829	2	63	9	N	57					134
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3732	2	51	9	N	46					180
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3706	2	39	9	N	35					215
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	N	20	183	1			52

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	9	1	482	2	Y	71	72	0			2
							78	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	20	1	1284	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	19	15	0	3	1	2
							21	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	15	1	975	2	Y	25	25	0	1	1	1
							28	9									
06	1290	N	938	-0-	-352	-0-	16	1	919	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	992	N	624	-0-	-368	-0-	11	1	610	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

02	5568	X	4528	-0-	-1040	-0-	128	1	4377	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
03	5952	X	5534	-0-	-418	-0-	159	1	5356	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	167	1	5464	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	183	1	6024	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
06	5370	X	539	-0-	-4831	-0-	12	1	513	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	10	10	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

02	1015	N	930	-0-	-85	-0-	930	2			N	-0-					130
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					130
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					130
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					130
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					130
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

02	5858	X	4791	-0-	-1067	-0-	136	1	4655	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5351	-0-	-911	-0-	154	1	5197	2	Y	-0-					-0-
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	159	1	5208	2	Y	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	157	1	5163	2	Y	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	127	1	5410	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	173	1	4984	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

02	5829	X	2461	-0-	-3368	-0-	47	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	1125	-0-	-5106	-0-	17	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5117	-0-	-913	-0-	80	1	5037	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	4993	-0-	-1238	-0-	78	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4474	-0-	-776	-0-	77	1	4397	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4221	-0-	-1080	-0-	74	1	4135	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

02	8149	X	2992	-0-	-5157	-0-	85	1	2907	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	85	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	2599	-0-	-1991	-0-	77	1	2522	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3068	-0-	-621	-0-	91	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	69	1	2925	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	96	1	2762	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

02	4495	X	3175	-0-	-1320	-0-	90	1	3085	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3261	-0-	-1544	-0-	94	1	3167	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	3099	-0-	-1551	-0-	92	1	3007	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3009	-0-	-649	-0-	89	1	2920	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	70	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	105	1	3008	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
02	667	N	349	-0-	-318	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	13	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	13	1	806	2	Y	-0-					-0-
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	34	1	2165	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	749	-0-	-61	-0-	13	1	734	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
02	580	N	398	-0-	-182	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51794	X	27340	-0-	-24454	-0-	771	1	26419	2	Y	136	145	0			4
							150	9									
03	48453	X	27597	-0-	-20856	-0-	794	1	26717	2	Y	78	80	0			2
							86	9									
04	34650	X	24652	-0-	-9998	-0-	729	1	23853	2	Y	64	48	0	11	1	7
							70	9									
05	35805	X	23693	-0-	-12112	-0-	698	1	22918	2	Y	70	70	0	4	1	3
							77	9									
06	31620	X	22504	-0-	-9116	-0-	515	1	21937	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
07	29233	X	21183	-0-	-8050	-0-	711	1	20440	2	Y	29	30	0			1
							32	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	14	1	870	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	1	1	83	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	1	1	56	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
02	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	69	1	2353	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	76	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	-0-					-0-
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	77	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	60	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	86	1	2478	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

02	6902	X	6127	-0-	-775	-0-	115	1	5982	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	107	1	6877	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	99	1	6225	2	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	117	1	7386	2	Y	20	20	0	1	1	1
							22	9									
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	124	1	7104	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	7006	X	5614	-0-	-1392	-0-	99	1	5509	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	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

02	7395	X	7154	-0-	-241	-0-	135	1	7019	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6967	-0-	-938	-0-	107	1	6860	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6290	-0-	-1360	-0-	98	1	6192	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6264	-0-	-1641	-0-	98	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	5539	-0-	-2111	-0-	95	1	5444	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5079	-0-	-2578	-0-	90	1	4989	2	N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

02	6177	X	5554	-0-	-623	-0-	98	1	5070	2	Y	351	347	0			10
							386	9									
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	86	1	5546	2	Y	296	298	0			8
							326	9									
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	90	1	5685	2	Y	236	178	0	40	1	26
							260	9									
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	89	1	5597	2	Y	256	259	0	13	1	10
							282	9									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	92	1	5253	2	Y	200	201	0			9
							220	9									
07	5580	X	4815	-0-	-765	-0-	83	1	4622	2	Y	100	104	0			5
							110	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	2	Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	218	1	7469	2	Y	20	30	0			1
							22	9									
03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	272	1	9165	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	9000	X	8989	-0-	-11	-0-	266	1	8709	2	Y	13	10	0	2	1	1
							14	9									
05	9176	X	9139	-0-	-37	-0-	269	1	8852	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	211	1	8983	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
07	9300	X	7677	-0-	-1623	-0-	256	1	7365	2	Y	51	50	0			3
							56	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	17	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	16	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	16	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	17	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	18	1	976	2	Y	-0-					-0-

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1493	2	127	9	N	115	111	1			242
03	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1540	2	172	9	N	156	192	1			206
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1484	2	141	9	N	128					334
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1409	2	149	9	N	135	372	1			97
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1527	2	101	9	N	92					189
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1605	2	97	9	N	88	183	1			94

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	645	-0-	-51	-0-	10	1	505	2	Y	118	117	0			3
							130	9									
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	7	1	433	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	5	1	341	2	Y	81	61	0	14	1	9
							89	9									
05	682	N	395	-0-	-287	-0-	5	1	295	2	Y	86	88	0	4	1	3
							95	9									
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	6	1	351	2	Y	75	75	0			3
							83	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	26	28	0			1
							29	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 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
02	2900	N	4745	-0-	1845	1845	82	1	4232	2	Y	392	381	0			11
							431	9									
03	3100	N	3158	-0-	58	1903	41	1	2622	2	Y	450	449	0			12
							495	9									
04	6238	X	4335	-0-	-1903	-0-	61	1	3878	2	Y	360	272	0	61	1	39
							396	9									
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	105	1	6617	2	Y	416	418	0	21	1	16
							458	9									
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	93	1	5367	2	Y	312	314	0			14
							343	9									
07	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	84	1	4675	2	Y	120	128	0			6
							132	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5309	-0-	-578	-0-	100	1	5199	2	Y	9	12	0			-0-
							10	9									
03	6293	X	2269	-0-	-4024	-0-	35	1	2227	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	6450	X	384	-0-	-6066	-0-	6	1	376	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-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 #: 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
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	5	1	267	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	558	N	340	-0-	-218	-0-	5	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	27	1	1386	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	34	1	2162	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	794	-0-	-436	-0-	12	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	686	-0-	-833	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	830	-0-	-1300	-0-	14	1	799	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	58	1	3211	2	Y	163	156	0			8
							179	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
02	2639	X	2624	-0-	-15	-0-	74	1	2550	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2476	-0-	-345	-0-	71	1	2405	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	69	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	74	1	2433	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	57	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	86	1	2469	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	21	1	1074	2	Y	143	139	0			4
							157	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	20	1	1270	2	Y	141	141	0			4
							155	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	19	1	1186	2	Y	112	85	0	19	1	12
							123	9									
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	19	1	1165	2	Y	122	123	0	6	1	5
							134	9									
06	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	18	1	1059	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
07	1364	N	947	-0-	-417	-0-	17	1	926	2	Y	4	8	0			-0-
							4	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. (I) GAS 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	9512	X	6488	-0-	-3024	-0-	122	1	6342	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
03	9269	X	6195	-0-	-3074	-0-	95	1	6081	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
04	7950	X	5599	-0-	-2351	-0-	87	1	5495	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
05	8215	X	5650	-0-	-2565	-0-	88	1	5544	2	Y	16	16	0	1	1	1
							18	9									
06	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	84	1	4836	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	6944	X	5300	-0-	-1644	-0-	94	1	5206	2	Y	-0-	1	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1996	-0-	-585	-0-	57	1	1939	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	62	1	2087	2	Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	61	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	63	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	73	1	2089	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

02	14442	X	6360	-0-	-8082	-0-	120	1	6230	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	11997	X	5706	-0-	-6291	-0-	87	1	5610	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	7200	X	4548	-0-	-2652	-0-	71	1	4469	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	103	1	6501	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	7200	X	5483	-0-	-1717	-0-	94	1	5386	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	6789	X	5081	-0-	-1708	-0-	90	1	4991	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

02	2726	X	155	-0-	-2571	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	N	58	-0-	-1142	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	76	72	0			4

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

02	8062	X	4808	-0-	-3254	-0-	91	1	4708	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	177	1	11374	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	157	1	9884	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	153	1	9633	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	152	1	8698	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	133	1	7412	2	Y	50	48	0			3
							55	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4779	-0-	-383	-0-	90	1	4681	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	75	1	4829	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	72	1	4519	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4717	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	76	1	4335	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	71	1	3960	2	Y	44	43	0			2
							48	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	6583	X	5744	-0-	-839	-0-	107	1	5535	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
03	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	98	1	6310	2	Y	78	79	0			2
							86	9									
04	6360	X	6161	-0-	-199	-0-	95	1	5999	2	Y	61	46	0	10	1	7
							67	9									
05	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	100	1	6299	2	Y	68	68	0	4	1	3
							75	9									
06	6270	X	5498	-0-	-772	-0-	93	1	5362	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	141	1	7827	2	Y	16	17	0			1
							18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2074	-0-	-130	-0-	39	1	2035	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2166	-0-	-345	-0-	33	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	36	1	2272	2	Y	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	36	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2122	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	39	1	2146	2	Y	66	64	0			3
							73	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4381	-0-	-955	-0-	117	1	4008	2	Y	233	230	0			7
							256	9									
03	5704	X	4659	-0-	-1045	-0-	128	1	4315	2	Y	196	198	0			5
							216	9									
04	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	144	1	4721	2	Y	158	119	0	27	1	17
							174	9									
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	152	1	5000	2	Y	173	175	0	9	1	6
							190	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	110	1	4703	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
07	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	147	1	4236	2	Y	54	55	0			3
							59	9									

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
02	3915	X	3698	-0-	-217	-0-	70	1	3628	2	Y	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	62	1	3960	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	56	1	3550	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	58	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3154	-0-	-806	-0-	54	1	3100	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3013	-0-	-1017	-0-	53	1	2960	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4388	2	58	9	N	53					174
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4669	2	48	9	N	44	171	1			47
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4556	2	72	9	N	65					112
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4452	2	70	9	N	64					176
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4238	2	64	9	N	58	188	1			46
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4682	2	69	9	N	63					109

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
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	123	1	6392	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	109	1	7022	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	6900	X	6452	-0-	-448	-0-	100	1	6334	2	Y	16	12	0	3	1	2
							18	9									
05	7130	X	6613	-0-	-517	-0-	103	1	6490	2	Y	18	18	0	1	1	1
							20	9									
06	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	107	1	6113	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	7161	X	5687	-0-	-1474	-0-	100	1	5578	2	Y	8	9	0			-0-
							9	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
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	188	1	6450	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	211	1	7093	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	207	1	6769	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	212	1	6958	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	165	1	7050	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	7042	-0-	-26	-0-	237	1	6805	2	Y	-0-					-0-

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
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					-0-
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6605	2	81	9	Y	74	20	1			54
05	6789	X	6706	-0-	-83	-0-	6588	2	118	9	Y	107	87	1			74
06	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	5941	2	108	9	Y	98	123	1			49
07	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6614	2	127	9	Y	115	62	1			102

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. GAS	(I) 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	2668	X	2384	-0-		-284	-0-	45	1	2308	2	Y	28	27	0			1
								31	9									
03	2728	X	2509	-0-		-219	-0-	38	1	2446	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
04	2490	X	2403	-0-		-87	-0-	37	1	2346	2	Y	18	14	0	3	1	2
								20	9									
05	2573	X	2442	-0-		-131	-0-	38	1	2383	2	Y	19	19	0	1	1	1
								21	9									
06	2490	X	2250	-0-		-240	-0-	38	1	2198	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
07	2542	X	2009	-0-		-533	-0-	35	1	1973	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

02	3973	X	3504	-0-		-469	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4097	-0-		-150	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4066	-0-		-224	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4223	-0-		-55	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3760	-0-		-200	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
*07	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

02	4814	X	4458	-0-		-356	-0-	84	1	4374	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4775	-0-		-371	-0-	73	1	4702	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4588	-0-		-152	-0-	72	1	4516	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4694	-0-		-204	-0-	73	1	4621	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4194	-0-		-546	-0-	72	1	4122	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4138	-0-		-636	-0-	72	1	3992	2	Y	67	64	0			3
								74	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

02	3335	X	2066	-0-		-1269	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2264	-0-		-1301	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2224	-0-		-176	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2061	-0-		-295	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2190	X	1918	-0-		-272	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2010	-0-		-284	-0-	2010	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 #: 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
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	160	1	5482	2	Y	-0-					-0-
							152	9									
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	152	1	5129	2	Y	-0-					-0-
							110	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	110	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							90	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	90	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							120	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	120	1	5109	2	Y	-0-					-0-
							123	9									
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	123	1	3544	2	Y	111	105	0			6
							122	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

02	2494	X	673	-0-	-1821	-0-	16	1	547	2	Y	100	99	0			3
							110	9									
03	2666	X	1302	-0-	-1364	-0-	35	1	1175	2	Y	84	85	0			2
							92	9									
04	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	43	1	1422	2	Y	67	51	0	11	1	7
							74	9									
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	2	Y	75	75	0	4	1	3
							83	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	60	1	2538	2	Y	152	148	0			7
							167	9									
07	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	41	1	1188	2	Y	144	144	0			7
							158	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

02	2842	X	2490	-0-	-352	-0-	46	1	2394	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	41	1	2626	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	40	1	2535	2	Y	30	23	0	5	1	3
							33	9									
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	42	1	2612	2	Y	33	33	0	2	1	1
							36	9									
06	2610	X	2008	-0-	-602	-0-	34	1	1950	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	2697	X	2221	-0-	-476	-0-	38	1	2137	2	Y	42	41	0			2
							46	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	64	1	3327	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	55	1	3539	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4380	X	3772	-0-	-608	-0-	59	1	3709	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
05	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	60	1	3779	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	3990	X	3461	-0-	-529	-0-	59	1	3399	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3906	X	3409	-0-	-497	-0-	59	1	3280	2	Y	64	61	0			3
							70	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

02	1769	N	1686	-0-	-83	-0-	574	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	512	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	523	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	604	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	111	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	93	1	1049	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	1493	1	2892	2	Y	75	136	1			56
							83	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1461	1	3245	2	Y	72	104	1			24
							79	9									
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1442	1	3061	2	Y	66					90
							73	9									
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1516	1	2781	2	Y	121	78	1			133
							133	9									
06	2640	X	1761	-0-	-879	-0-	157	1	1484	2	Y	109	97	1			145
							120	9									
07	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	180	1	2018	2	Y	83	97	1			131
							91	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

02	10991	X	9842	-0-	-1149	-0-	185	1	9604	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
03	11222	X	10410	-0-	-812	-0-	159	1	10206	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	9330	X	9141	-0-	-189	-0-	142	1	8966	2	Y	30	23	0	5	1	3
							33	9									
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	155	1	9766	2	Y	35	35	0	2	1	1
							39	9									
06	9330	X	8915	-0-	-415	-0-	152	1	8730	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	9641	X	8456	-0-	-1185	-0-	149	1	8264	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5452	X	4586	-0-		-866	-0-		86	1	4438	2	Y	56	55	0			2
									62	9									
03	5828	X	5426	-0-		-402	-0-		82	1	5293	2	Y	46	47	0			1
									51	9									
04	5195	X	5195	-0-		-0-	-0-		80	1	5074	2	Y	37	28	0	6	1	4
									41	9									
05	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-		84	1	5303	2	Y	41	41	0	2	1	2
									45	9									
06	4950	X	4792	-0-		-158	-0-		81	1	4672	2	Y	35	35	0			2
									39	9									
07	5115	X	3844	-0-		-1271	-0-		68	1	3765	2	Y	10	11	0			1
									11	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	4727	X	4514	-0-		-213	-0-		128	1	4380	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									
03	5134	X	5134	-0-		-0-	-0-		148	1	4982	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
04	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-		144	1	4710	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
									4	9									
05	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-		142	1	4682	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
06	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-		110	1	4696	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
*07	4704	X	4704	-0-		-0-	-0-		158	1	4546	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	3219	X	2775	-0-		-444	-0-		79	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3340	-0-		-101	-0-		96	1	3244	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2997	-0-		-153	-0-		89	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2951	-0-		-273	-0-		87	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3050	-0-		-100	-0-		70	1	2980	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2627	-0-		-628	-0-		88	1	2533	2	Y	5	5	0			-0-
									6	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	4611	X	2835	-0-		-1776	-0-		919	1	1780	2	Y	124	227	1			93
									136	9									
03	4929	X	3837	-0-		-1092	-0-		1150	1	2555	2	Y	120	174	1			39
									132	9									
04	4260	X	3700	-0-		-560	-0-		1154	1	2450	2	Y	87					126
									96	9									
05	3906	X	3474	-0-		-432	-0-		1182	1	2168	2	Y	113	109	1			130
									124	9									
06	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-		401	1	3796	2	Y	102	95	1			137
									112	9									
07	3844	X	2389	-0-		-1455	-0-		188	1	2112	2	Y	81	92	1			126
									89	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. 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
02	498	N	498	-0-		-0-	-0-		170	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-		-0-	-0-		131	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-		-0-	-0-		128	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-		-142	-0-		136	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	301	-0-		-119	-0-		29	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-		-114	-0-		24	1	265	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 #: 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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 13046

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	16932	-0-	16932	16932	500	1	16432	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7281	-0-	7281	24213	167	1	7103	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
07	14B2 EXT	5060	-0-	5060	29273	169	1	4863	2	Y	25	24	0			1
						28	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

02	7308	X	6649	-0-	-659	-0-	186	1	6376	2	Y	79	82	0			2
							87	9									
03	7812	X	7145	-0-	-667	-0-	205	1	6890	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
04	7560	X	6787	-0-	-773	-0-	200	1	6547	2	Y	36	27	0	6	1	4
							40	9									
05	7161	X	6949	-0-	-212	-0-	204	1	6702	2	Y	39	40	0	2	1	1
							43	9									
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	159	1	6789	2	Y	115	111	0			5
							127	9									
07	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	224	1	6431	2	Y	211	205	0			11
							232	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

02	2900	X	2818	-0-	-82	-0-	80	1	2735	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	86	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	82	1	2705	2	Y	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	66	1	2802	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	95	1	2740	2	Y	45	44	0			2
							50	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

02	812	N	666	-0-	-146	-0-	227	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	179	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	456	-0-	-294	-0-	146	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	161	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	44	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	2588	1	5014	2	Y	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	2994	1	6650	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	8342	-0-	-5938	-0-	2672	1	5670	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	6776	-0-	-4725	-0-	2391	1	4385	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	5900	-0-	-3610	-0-	564	1	5336	2	Y	-0-					-0-
07	9641	X	5503	-0-	-4138	-0-	450	1	5053	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	344	1	11778	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	671	1	22579	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	510	1	16670	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	444	1	14586	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	312	1	13290	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	404	1	11595	2	Y	177	168	0			9
							195	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
02	3190	X	1744	-0-	-1446	-0-	33	1	1699	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	3410	X	1919	-0-	-1491	-0-	29	1	1879	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	36	1	2299	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	39	1	2453	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	45	1	2581	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	2418	X	1945	-0-	-473	-0-	34	1	1902	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	247	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	161	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	403	-0-	-257	-0-	129	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	368	-0-	-314	-0-	130	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	29	1	321	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
02	10962	X	8358	-0-	-2604	-0-	236	1	8098	2	Y	22	27	0			1
							24	9									
03	11718	X	8743	-0-	-2975	-0-	252	1	8470	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	9090	X	8128	-0-	-962	-0-	241	1	7870	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
05	9393	X	8047	-0-	-1346	-0-	237	1	7791	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
06	8880	X	7928	-0-	-952	-0-	180	1	7683	2	Y	59	57	0			3
							65	9									
07	8928	X	7483	-0-	-1445	-0-	249	1	7148	2	Y	78	77	0			4
							86	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	98	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	72	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

02	4002	X	3748	-0-	-254	-0-	106	1	3632	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	124	1	4158	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	121	1	3962	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	118	1	3883	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	4080	X	3822	-0-	-258	-0-	88	1	3733	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4216	X	3433	-0-	-783	-0-	115	1	3318	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

02	2900	N	13294	-0-	10394	10394	377	1	12917	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13478	-0-	10378	20772	389	1	13089	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7080	-0-	4080	24852	210	1	6870	2	Y	-0-					-0-
05	34684	X	9832	-0-	-24852	-0-	290	1	9542	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	184	1	7856	2	Y	-0-					-0-
*07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	242	1	6939	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 9668

02	3915	X	3198	-0-	-717	-0-	61	1	3137	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	4185	X	2892	-0-	-1293	-0-	44	1	2848	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	2614	-0-	-1406	-0-	41	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	2353	-0-	-1801	-0-	37	1	2316	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2005	-0-	-1835	-0-	34	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	1790	-0-	-1620	-0-	31	1	1747	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	83	83	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	0			2
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	57	43	0	10	1	6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	63	0	3	1	2
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	17	2	58	9	Y	53	53	0			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

02	16008	X	12299	-0-	-3709	-0-	342	1	11709	2	Y	225	223	0			6
							248	9									
03	17112	X	12200	-0-	-4912	-0-	346	1	11644	2	Y	191	192	0			5
							210	9									
04	14610	X	10521	-0-	-4089	-0-	307	1	10045	2	Y	154	116	0	26	1	17
							169	9									
05	13640	X	11106	-0-	-2534	-0-	323	1	10599	2	Y	167	169	0	9	1	6
							184	9									
06	12870	X	11019	-0-	-1851	-0-	251	1	10711	2	Y	52	56	0			2
							57	9									
07	13144	X	10368	-0-	-2776	-0-	347	1	9982	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 12230 - 12695

02	232	N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11920 - 12346

02	9135	X	8927	-0-	-208	-0-	253	1	8664	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	285	1	9594	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	9810	X	9341	-0-	-469	-0-	277	1	9056	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	9703	X	9071	-0-	-632	-0-	268	1	8796	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	221	1	9431	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	9889	X	9464	-0-	-425	-0-	318	1	9124	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF. 10760 - 12498

02	6554	X	6532	-0-	-22	-0-	184	1	6311	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	191	1	6436	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	187	1	6129	2	Y	24	18	0	4	1	3
							26	9									
05	7192	X	6356	-0-	-836	-0-	187	1	6141	2	Y	25	26	0	1	1	1
							28	9									
06	6960	X	6350	-0-	-610	-0-	143	1	6105	2	Y	93	90	0			4
							102	9									
07	6975	X	6075	-0-	-900	-0-	200	1	5744	2	Y	119	117	0			6
							131	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2543	-0-	-415	-0-	69	1	2351	2	Y	112	110	0			3
							123	9									
03	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	78	1	2625	2	Y	96	96	0			3
							106	9									
04	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	77	1	2521	2	Y	76	58	0	13	1	8
							84	9									
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	77	1	2517	2	Y	83	84	0	4	1	3
							91	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	65	1	2784	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	95	1	2733	2	Y	20	21	0			1
							22	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

02	3567	X	3467	-0-	-100	-0-	66	1	3401	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	55	1	3519	2	Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	51	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	54	1	3398	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	53	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	52	1	2873	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

02	7076	X	5164	-0-	-1912	-0-	144	1	4926	2	Y	85	83	0			2
							94	9									
03	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	231	1	7783	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	277	1	9047	2	Y	60	45	0	10	1	7
							66	9									
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	244	1	8029	2	Y	64	66	0	3	1	2
							70	9									
06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	185	1	7890	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
*07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6747	2	Y	50	50	0			3
							55	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

02	1798	X	1551	-0-	-247	-0-	44	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	45	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	40	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	40	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	33	1	1409	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	41	1	1170	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69	1	2374	2	Y	498	494	0			14
							548	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	78	1	2626	2	Y	421	424	0			11
							463	9									
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	73	1	2387	2	Y	338	255	0	57	1	37
							372	9									
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	73	1	2411	2	Y	370	374	0	19	1	14
							407	9									
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2422	2	Y	159	166	0			7
							175	9									
*07	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	Y	19	25	0			1
							21	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

02	5249	X	4766	-0-	-483	-0-	135	1	4631	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	149	1	5032	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	4865	-0-	-2005	-0-	144	1	4721	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4953	-0-	-937	-0-	146	1	4807	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	115	1	4888	2	Y	62	59	0			3
							68	9									
*07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	192	1	5527	2	Y	46	47	0			2
							51	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

02	10005	X	7143	-0-	-2862	-0-	134	1	6944	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
03	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	139	1	8926	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
04	9510	X	8296	-0-	-1214	-0-	129	1	8123	2	Y	40	30	0	7	1	4
							44	9									
05	9827	X	8756	-0-	-1071	-0-	136	1	8572	2	Y	44	44	0	2	1	2
							48	9									
06	8820	X	7185	-0-	-1635	-0-	122	1	7017	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	9114	X	5488	-0-	-3626	-0-	94	1	5239	2	Y	141	136	0			7
							155	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

02	16298	X	11979	-0-	-4319	-0-	333	1	11408	2	Y	216	216	0			6
							238	9									
03	17422	X	13715	-0-	-3707	-0-	390	1	13123	2	Y	184	185	0			5
							202	9									
04	16680	X	12308	-0-	-4372	-0-	360	1	11786	2	Y	147	111	0	25	1	16
							162	9									
05	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	390	1	12830	2	Y	161	163	0	8	1	6
							177	9									
06	13260	X	12257	-0-	-1003	-0-	278	1	11828	2	Y	137	137	0			6
							151	9									
07	13702	X	12013	-0-	-1689	-0-	400	1	11499	2	Y	104	105	0			5
							114	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	6670	-0-	-1769	-0-	124	1	6434	2	Y	102	101	0			3
							112	9									
03	9021	X	6187	-0-	-2834	-0-	93	1	6008	2	Y	78	79	0			2
							86	9									
04	7620	X	6038	-0-	-1582	-0-	93	1	5894	2	Y	46	35	0	8	1	5
							51	9									
05	7874	X	5218	-0-	-2656	-0-	81	1	5079	2	Y	53	53	0	3	1	2
							58	9									
06	6900	X	4857	-0-	-2043	-0-	82	1	4702	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
07	7130	X	2193	-0-	-4937	-0-	38	1	2092	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	48	1	3117	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	63	1	3998	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	68	1	4286	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	65	1	3736	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	3224	X	3183	-0-	-41	-0-	56	1	3112	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1075	-0-	-346	-0-	29	1	999	2	Y	43	45	0			1
							47	9									
03	1333	N	863	-0-	-470	-0-	24	1	815	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	25	1	821	2	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	32	1	1066	2	Y	19	19	0	1	1	1
							21	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	23	1	649	2	Y	26	27	0			1
							29	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	3140	-0-		-2573		-0-	85	1	2926	2	Y	117	116	0			3
									129	9									
03	6107	X	4886	-0-		-1221		-0-	138	1	4638	2	Y	100	100	0			3
									110	9									
04	5280	X	3292	-0-		-1988		-0-	95	1	3110	2	Y	79	60	0	13	1	9
									87	9									
05	5002	X	5002	-0-		-0-		-0-	145	1	4762	2	Y	86	88	0	4	1	3
									95	9									
06	4880	X	4880	-0-		-0-		-0-	111	1	4740	2	Y	26	28	0			1
									29	9									
07	4898	X	4616	-0-		-282		-0-	155	1	4441	2	Y	18	18	0			1
									20	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3548	-0-		-483		-0-	3172	2	376	9	N	342	382	1			259
03	4185	X	3819	-0-		-366		-0-	3401	2	418	9	N	380	365	1			274
04	4050	X	3949	-0-		-101		-0-	3628	2	321	9	N	292	352	1			214
05	4185	X	3675	-0-		-510		-0-	3440	2	235	9	N	214	280	1			148
06	3930	X	3379	-0-		-551		-0-	3163	2	216	9	N	196	246	1			98
07	4092	X	3417	-0-		-675		-0-	3164	2	253	9	N	230	124	1			204

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4372	-0-		-152		-0-	81	1	4181	2	Y	100	99	0			3
									110	9									
03	4805	X	4591	-0-		-214		-0-	69	1	4430	2	Y	84	85	0			2
									92	9									
04	4531	X	4531	-0-		-0-		-0-	70	1	4386	2	Y	68	52	0	11	1	7
									75	9									
05	4310	X	4310	-0-		-0-		-0-	66	1	4163	2	Y	74	74	0	4	1	3
									81	9									
06	3900	X	3663	-0-		-237		-0-	61	1	3530	2	Y	65	65	0			3
									72	9									
07	4030	X	3102	-0-		-928		-0-	54	1	2983	2	Y	59	59	0			3
									65	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6830	X	6830	-0-		-0-		-0-	167	1	5721	2	Y	856	848	0			24
									942	9									
03	7091	X	7091	-0-		-0-		-0-	182	1	6113	2	Y	724	729	0			19
									796	9									
04	7050	X	6413	-0-		-637		-0-	171	1	5603	2	Y	581	439	0	98	1	63
									639	9									
05	7285	X	6601	-0-		-684		-0-	174	1	5728	2	Y	635	643	0	32	1	23
									699	9									
06	7050	X	6425	-0-		-625		-0-	144	1	6138	2	Y	130	147	0			6
									143	9									
07	7285	X	6409	-0-		-876		-0-	212	1	6101	2	Y	87	89	0			4
									96	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

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
02	8323	X	6467	-0-	-1856	-0-	178 200	1 9	6089	2	Y	182	183	0			5
03	8897	X	7117	-0-	-1780	-0-	200 171	1 9	6746	2	Y	155	156	0			4
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	197 138	1 9	6458	2	Y	125	94	0	21	1	14
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	200 149	1 9	6585	2	Y	135	137	0	7	1	5
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	154 127	1 9	6567	2	Y	115	115	0			5
07	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	194 171	1 9	5567	2	Y	155	152	0			8

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 9892

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
02	16327	X	15136	-0-	-1191	-0-	275 589	1 9	14272	2	Y	535	532	0			15
03	17887	X	14834	-0-	-3053	-0-	208 1276	1 9	13350	2	Y	1160	1144	0			31
04	17610	X	9622	-0-	-7988	-0-	134 1025	1 9	8463	2	Y	932	704	0	157	1	102
05	18197	X	8459	-0-	-9738	-0-	115 1103	1 9	7241	2	Y	1003	1016	0	52	1	37
06	17610	X	6441	-0-	-11169	-0-	94 957	1 9	5390	2	Y	870	867	0			40
07	16182	X	4732	-0-	-11450	-0-	81 147	1 9	4504	2	Y	134	167	0			7

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

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
02	5510	X	5196	-0-	-314	-0-	146 32	1 9	5018	2	Y	29	29	0			1
03	5890	X	4533	-0-	-1357	-0-	130 28	1 9	4375	2	Y	25	25	0			1
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	118 21	1 9	3862	2	Y	19	15	0	3	1	2
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	121 24	1 9	3967	2	Y	22	22	0	1	1	1
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	4482	2	Y	1	2	0			-0-
*07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	153	1	4390	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

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
02	4321	X	3884	-0-	-437	-0-	110	1	3774	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	121	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	119	1	3901	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	121	1	3990	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	95	1	4045	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	139	1	3988	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	13340	X	-0-	-0-	-13340	-0-					Y	-0-					-0-
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

02	6351	X	6204	-0-	-147	-0-	114	1	5900	2	Y	173	170	0			5
							190	9									
03	6789	X	6416	-0-	-373	-0-	96	1	6158	2	Y	147	148	0			4
							162	9									
04	6360	X	5927	-0-	-433	-0-	90	1	5707	2	Y	118	89	0	20	1	13
							130	9									
05	6572	X	6168	-0-	-404	-0-	94	1	5934	2	Y	127	128	0	7	1	5
							140	9									
06	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	92	1	5301	2	Y	110	110	0			5
							121	9									
07	6572	X	5168	-0-	-1404	-0-	88	1	4906	2	Y	158	155	0			8
							174	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

02	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	272	1	14111	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	156	1	10045	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	106	1	6681	2	Y	44	33	0	7	1	5
							48	9									
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	77	1	4845	2	Y	47	48	0	2	1	2
							52	9									
06	4740	X	3971	-0-	-769	-0-	67	1	3859	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
07	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	72	1	4017	2	Y	129	124	0			7
							142	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 9876

02	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	563	1	29185	2	Y	225	222	0			6
							248	9									
03	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	268	1	17203	2	Y	191	192	0			5
							210	9									
04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	186	1	11745	2	Y	154	116	0	26	1	17
							169	9									
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	151	1	9475	2	Y	165	167	0	9	1	6
							182	9									
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	172	1	9851	2	Y	144	143	0			7
							158	9									
*07	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	156	1	8669	2	Y	51	55	0			3
							56	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 03/07/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5173	-0-	-1439	-0-	93	1	4826	2	Y	231	227	0			7
							254	9									
03	46954	X	46954	-0-	-0-	-0-	716	1	46014	2	Y	204	206	0			5
							224	9									
04	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	318	1	20054	2	Y	181	136	0	30	1	20
							199	9									
05	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	211	1	13279	2	Y	182	186	0	9	1	7
							200	9									
06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	199	1	11447	2	Y	145	145	0			7
							160	9									
*07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	176	1	9791	2	Y	19	25	0			1
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

02	16617	X	16059	-0-	-558	-0-	303	1	15684	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
03	15779	X	14083	-0-	-1696	-0-	215	1	13806	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
04	13680	X	13129	-0-	-551	-0-	204	1	12874	2	Y	46	34	0	8	1	5
							51	9									
05	15562	X	12726	-0-	-2836	-0-	198	1	12473	2	Y	50	50	0	3	1	2
							55	9									
06	15060	X	13361	-0-	-1699	-0-	228	1	13087	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
07	15562	X	14993	-0-	-569	-0-	261	1	14517	2	Y	195	187	0			10
							215	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

02	3973	X	2570	-0-	-1403	-0-	48	1	2511	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
03	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	38	1	2423	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	49	1	3075	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	50	1	3129	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
06	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	42	1	2436	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	38	1	2086	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

02	8961	X	6785	-0-	-2176	-0-	123	1	6398	2	Y	240	237	0			7
							264	9									
03	8897	X	6840	-0-	-2057	-0-	101	1	6516	2	Y	203	205	0			5
							223	9									
04	7470	X	6010	-0-	-1460	-0-	91	1	5740	2	Y	163	123	0	27	1	18
							179	9									
05	7719	X	5603	-0-	-2116	-0-	85	1	5324	2	Y	176	178	0	9	1	7
							194	9									
06	7470	X	4087	-0-	-3383	-0-	68	1	3879	2	Y	127	128	0			6
							140	9									
07	7254	X	4064	-0-	-3190	-0-	70	1	3865	2	Y	117	117	0			6
							129	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
02	18270	X	10828	-0-	-7442	-0-	200	1	10382	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
03	17794	X	11920	-0-	-5874	-0-	179	1	11532	2	Y	190	191	0			5
							209	9									
04	12780	X	12673	-0-	-107	-0-	195	1	12310	2	Y	153	115	0	26	1	17
							168	9									
05	13206	X	12901	-0-	-305	-0-	199	1	12523	2	Y	163	166	0	8	1	6
							179	9									
06	11550	X	11334	-0-	-216	-0-	191	1	10986	2	Y	143	142	0			7
							157	9									
07	13082	X	9932	-0-	-3150	-0-	174	1	9685	2	Y	66	70	0			3
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
03	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	152	1	9806	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
04	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	168	1	10622	2	Y	58	44	0	10	1	6
							64	9									
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	169	1	10609	2	Y	62	63	0	3	1	2
							68	9									
06	10140	X	9550	-0-	-590	-0-	163	1	9328	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
07	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	162	1	8989	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2599	-0-	-301	-0-	2534	2	65	9	Y	59					134
03	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2653	2	61	9	Y	55					189
04	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2587	2	46	9	Y	42	171	1			60
05	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2526	2	54	9	Y	49					109
06	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2399	2	50	9	Y	45					154
07	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	2418	2	33	9	Y	30					184

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 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
02	32335	X	14243	-0-	-18092	-0-	264	1	13709	2	Y	245	252	0			7
							270	9									
03	34565	X	9856	-0-	-24709	-0-	148	1	9523	2	Y	168	171	0			4
							185	9									
04	24840	X	5653	-0-	-19187	-0-	86	1	5427	2	Y	127	96	0	21	1	14
							140	9									
05	25668	X	17952	-0-	-7716	-0-	279	1	17519	2	Y	140	142	0	7	1	5
							154	9									
06	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	432	1	24783	2	Y	117	117	0			5
							129	9									
*07	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	409	1	22732	2	Y	25	29	0			1
							28	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. (I) GAS 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	2900	N	6103	-0-	3203	7906	116	1	5987	2	Y	-0-					-0-
03	13925	X	6019	-0-	-7906	-0-	92	1	5927	2	Y	-0-					-0-
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	87	1	5520	2	Y	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	88	1	5553	2	Y	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	89	1	5082	2	Y	-0-					-0-
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	74	1	4115	2	Y	109	103	0			6
							120	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 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
02	12383	X	9493	-0-	-2890	-0-	179	1	9263	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					-0-
06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	-0-					-0-
*07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	186	1	10361	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	169	1	8775	2	Y	248	246	0			7
							273	9									
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	145	1	9336	2	Y	211	212	0			6
							232	9									
04	9690	X	9305	-0-	-385	-0-	142	1	8978	2	Y	168	128	0	28	1	18
							185	9									
05	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	143	1	9001	2	Y	182	184	0	9	1	7
							200	9									
06	9690	X	8633	-0-	-1057	-0-	145	1	8315	2	Y	157	157	0			7
							173	9									
07	9858	X	7918	-0-	-1940	-0-	136	1	7548	2	Y	213	209	0			11
							234	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	435	1	14899	2	Y	301	298	0			9
							331	9									
03	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	490	1	16499	2	Y	256	258	0			7
							282	9									
04	19170	X	16378	-0-	-2792	-0-	479	1	15673	2	Y	205	155	0	35	1	22
							226	9									
05	16740	X	16719	-0-	-21	-0-	487	1	15986	2	Y	224	227	0	11	1	8
							246	9									
06	16710	X	16544	-0-	-166	-0-	377	1	16049	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
07	17267	X	15726	-0-	-1541	-0-	526	1	15114	2	Y	78	79	0			4
							86	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 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
02	5220	X	4190	-0-	-1030	-0-	118	1	4058	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	5580	X	4489	-0-	-1091	-0-	129	1	4348	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	4800	X	4232	-0-	-568	-0-	125	1	4097	2	Y	9	7	0	1	1	1
							10	9									
05	4557	X	4345	-0-	-212	-0-	128	1	4207	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	102	1	4356	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	145	1	4167	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22069	X	17445	-0-	-4624	-0-	476	1	16297	2	Y	611	602	0			17
							672	9									
03	23591	X	20248	-0-	-3343	-0-	568	1	19111	2	Y	517	520	0			14
							569	9									
04	24180	X	18166	-0-	-6014	-0-	525	1	17186	2	Y	414	313	0	70	1	45
							455	9									
05	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	660	1	21687	2	Y	454	459	0	23	1	17
							499	9									
06	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	482	1	20539	2	Y	66	80	0			3
							73	9									
07	20243	X	18318	-0-	-1925	-0-	615	1	17657	2	Y	42	43	0			2
							46	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10462 - 10658

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
02	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	903	1	46796	2	Y	597	581	0			17
							657	9									
03	95544	X	95544	-0-	-0-	-0-	1428	1	91818	2	Y	2089	2051	0			55
							2298	9									
04	59441	X	59441	-0-	-0-	-0-	898	1	56697	2	Y	1678	1268	0	282	1	183
							1846	9									
05	43303	X	43303	-0-	-0-	-0-	647	1	40669	2	Y	1806	1829	0	93	1	67
							1987	9									
06	30662	X	30662	-0-	-0-	-0-	497	1	28528	2	Y	1488	1487	0			68
							1637	9									
*07	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	343	1	19041	2	Y	222	279	0			11
							244	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	108	1	3712	2	Y	120	121	0			3
							132	9									
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	102	1	3441	2	Y	97	97	0			3
							107	9									
04	4020	X	3111	-0-	-909	-0-	90	1	2936	2	Y	77	59	0	13	1	8
							85	9									
05	4154	X	3430	-0-	-724	-0-	99	1	3237	2	Y	85	86	0	4	1	3
							94	9									
06	4020	X	2900	-0-	-1120	-0-	66	1	2828	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
07	4154	X	3160	-0-	-994	-0-	106	1	3054	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
02	4814	X	4299	-0-	-515	-0-	4233	2	66	9	N	60					135
03	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	4578	2	85	9	N	77	182	1			30
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4382	2	66	9	N	60					90
05	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	4185	2	68	9	N	62					152
06	4620	X	4029	-0-	-591	-0-	3857	2	172	9	N	156					308
07	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4170	2	62	9	N	56	186	1			178

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	2	Y	391	387	0			11
							430	9									
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1596	2	Y	331	333	0			9
							364	9									
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	39	1	1263	2	Y	266	201	0	45	1	29
							293	9									
05	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	38	1	1238	2	Y	291	294	0	15	1	11
							320	9									
06	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	32	1	1384	2	Y	58	66	0			3
							64	9									
07	1643	N	1258	-0-	-385	-0-	42	1	1216	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
02	84506	X	56223	-0-	-28283	-0-	1589	1	54454	2	Y	164	160	0			5
							180	9									
03	74648	X	57982	-0-	-16666	-0-	1668	1	56161	2	Y	139	140	0			4
							153	9									
04	66960	X	50623	-0-	-16337	-0-	1498	1	49003	2	Y	111	84	0	19	1	12
							122	9									
05	69192	X	44286	-0-	-24906	-0-	1304	1	42849	2	Y	121	123	0	6	1	4
							133	9									
06	62040	X	40069	-0-	-21971	-0-	916	1	39041	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
07	60109	X	36319	-0-	-23790	-0-	1221	1	35087	2	Y	10	14	0			1
							11	9									

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
02	15225	X	12569	-0-	-2656	-0-	230	1	11921	2	Y	380	377	0			11
							418	9									
03	15872	X	12068	-0-	-3804	-0-	179	1	11536	2	Y	321	324	0			8
							353	9									
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	173	1	10934	2	Y	258	195	0	43	1	28
							284	9									
05	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	155	1	9724	2	Y	267	271	0	14	1	10
							294	9									
06	10770	X	8792	-0-	-1978	-0-	146	1	8385	2	Y	237	236	0			11
							261	9									
07	11129	X	8394	-0-	-2735	-0-	145	1	8081	2	Y	153	156	0			8
							168	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11249 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
02	33118	X	32530	-0-		-588	-0-	615	1	31872	2	Y	39	51	0			1
								43	9									
03	35402	X	31568	-0-		-3834	-0-	483	1	31048	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
04	32460	X	29083	-0-		-3377	-0-	453	1	28601	2	Y	26	20	0	4	1	3
								29	9									
05	33542	X	28825	-0-		-4717	-0-	451	1	28342	2	Y	29	29	0	2	1	1
								32	9									
06	32460	X	25401	-0-		-7059	-0-	434	1	24930	2	Y	34	33	0			2
								37	9									
07	33542	X	23788	-0-		-9754	-0-	418	1	23247	2	Y	112	108	0			6
								123	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. 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
02	31030	X	21297	-0-		-9733	-0-	604	1	20693	2	Y	-0-					-0-
03	33170	X	22644	-0-		-10526	-0-	653	1	21991	2	Y	-0-					-0-
04	22920	X	20598	-0-		-2322	-0-	611	1	19987	2	Y	-0-					-0-
05	23684	X	20468	-0-		-3216	-0-	605	1	19863	2	Y	-0-					-0-
06	22920	X	18875	-0-		-4045	-0-	433	1	18442	2	Y	-0-					-0-
07	22754	X	15309	-0-		-7445	-0-	515	1	14794	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. 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
02	106865	X	86375	-0-		-20490	-0-	2449	1	83908	2	Y	16	70	0			-0-
								18	9									
03	112065	X	85768	-0-		-26297	-0-	2473	1	83278	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
04	108450	X	75677	-0-		-32773	-0-	2244	1	73420	2	Y	12	9	0	2	1	1
								13	9									
05	112065	X	72141	-0-		-39924	-0-	2130	1	69997	2	Y	13	13	0	1	1	-0-
								14	9									
06	95400	X	67119	-0-		-28281	-0-	1538	1	65559	2	Y	20	19	0			1
								22	9									
07	92318	X	57171	-0-		-35147	-0-	1915	1	55027	2	Y	208	198	0			11
								229	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. 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
02	63626	X	49668	-0-		-13958	-0-	1406	1	48182	2	Y	73	84	0			2
								80	9									
03	58869	X	48015	-0-		-10854	-0-	1383	1	46564	2	Y	62	62	0			2
								68	9									
04	52410	X	42242	-0-		-10168	-0-	1251	1	40938	2	Y	48	37	0	8	1	5
								53	9									
05	54157	X	40123	-0-		-14034	-0-	1183	1	38879	2	Y	55	55	0	3	1	2
								61	9									
06	51960	X	39012	-0-		-12948	-0-	893	1	38068	2	Y	46	46	0			2
								51	9									
07	53103	X	37908	-0-		-15195	-0-	1229	1	35297	2	Y	1256	1194	0			64
								1382	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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
02	2349	X	1390	-0-		-959		-0-	26	1	1343	2	Y	19	21	0			1
									21	9									
03	2232	X	1548	-0-		-684		-0-	23	1	1507	2	Y	16	17	0			-0-
									18	9									
04	2160	X	1394	-0-		-766		-0-	22	1	1358	2	Y	13	10	0	2	1	1
									14	9									
05	1860	X	1397	-0-		-463		-0-	22	1	1357	2	Y	16	15	0	1	1	1
									18	9									
06	1620	X	1205	-0-		-415		-0-	20	1	1157	2	Y	25	25	0			1
									28	9									
07	1550	X	1024	-0-		-526		-0-	12	1	686	2	Y	296	282	0			15
									326	9									

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4524	X	2257	-0-		-2267		-0-	313	1	1857	2	Y	3	16	1			58
									84	3	3	9							
03	4836	X	2480	-0-		-2356		-0-	334	1	2030	2	Y	14	17	1			55
									101	3	15	9							
04	4680	X	2273	-0-		-2407		-0-	324	1	1845	2	Y	-0-					55
									104	3									
05	2480	X	2325	-0-		-155		-0-	334	1	1839	2	Y	2	2	1			55
									150	3	2	9							
06	2400	X	1885	-0-		-515		-0-	324	1	1470	2	Y	1	1	1			55
									90	3	1	9							
07	2480	X	2382	-0-		-98		-0-	334	1	1922	2	Y	10	13	1			52
									115	3	11	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	2900	N	1250	-0-		-1650		2292	173	1	1027	2	Y	4	20	1			65
									46	3	4	9							
03	3100	N	1387	-0-		-1713		579	185	1	1123	2	Y	21	26	1			60
									56	3	23	9							
04	1863	N	1284	-0-		-579		-0-	179	1	1021	2	Y	24	23	1			61
									58	3	26	9							
05	1333	N	1322	-0-		-11		-0-	185	1	1018	2	Y	33	32	1			62
									83	3	36	9							
06	1350	N	1066	-0-		-284		-0-	179	1	813	2	Y	22	41	1			43
									50	3	24	9							
07	1333	N	1324	-0-		-9		-0-	185	1	1064	2	Y	11	13	1			41
									63	3	12	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. 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
02	4350	X	3358	-0-		-992		-0-	159	1	3071	2	Y	3	16	1			48
									125	3	3	9							
03	4402	X	3793	-0-		-609		-0-	369	1	3239	2	Y	28	34	1			42
									154	3	31	9							
04	4170	X	3455	-0-		-715		-0-	284	1	2985	2	Y	26	24	1			44
									157	3	29	9							
05	3658	X	3509	-0-		-149		-0-	245	1	3010	2	Y	26	26	1			44
									225	3	29	9							
06	3660	X	2751	-0-		-909		-0-	165	1	2436	2	Y	18	33	1			29
									130	3	20	9							
07	3782	X	3630	-0-		-152		-0-	326	1	3095	2	Y	32	39	1			22
									174	3	35	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	4872	X	2655	-0-	-2217	-0-	367	1	2181	2	Y	7	36	1			73
							99	3	8	9							
03	5208	X	2921	-0-	-2287	-0-	393	1	2385	2	Y	23	28	1			68
							118	3	25	9							
04	5040	X	2703	-0-	-2337	-0-	380	1	2167	2	Y	30	29	1			69
							123	3	33	9							
05	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	393	1	2160	2	Y	36	35	1			70
							176	3	40	9							
06	2820	X	2233	-0-	-587	-0-	380	1	1726	2	Y	19	34	1			55
							106	3	21	9							
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	392	1	2258	2	Y	24	29	1			50
							135	3	26	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4405	-0-	-32	-0-	143	1	4098	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	153	1	4505	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	148	1	4082	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
05	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	153	1	4081	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
06	4590	X	3570	-0-	-1020	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
07	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	152	1	4266	2	Y	-0-					-0-
							225	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
02	3915	X	3499	-0-	-416	-0-	485	1	2877	2	Y	6	30	1			72
							130	3	7	9							
03	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	518	1	3145	2	Y	19	23	1			68
							156	3	21	9							
04	4050	X	3552	-0-	-498	-0-	501	1	2858	2	Y	28	26	1			70
							162	3	31	9							
05	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	518	1	2849	2	Y	37	36	1			71
							232	3	41	9							
06	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	501	1	2277	2	Y	12	23	1			60
							139	3	13	9							
07	3844	X	3694	-0-	-150	-0-	518	1	2978	2	Y	18	22	1			56
							178	3	20	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
02	2117	X	1719	-0-	-398	-0-	55	1	1577	2	Y	22					93
							63	3	24	9							
03	2201	X	1883	-0-	-318	-0-	59	1	1734	2	Y	13					106
							76	3	14	9							
04	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	57	1	1571	2	Y	7	26	1			87
							78	3	8	9							
05	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	59	1	1571	2	Y	-0-					87
							112	3									
06	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	57	1	1252	2	Y	-0-					87
							65	3									
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	2	Y	-0-					87
							86	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
02	4031	X	3303	-0-	-728	-0-	153	1	2888	2	Y	131	101	1			38
							118	3	144	9							
03	4092	X	3596	-0-	-496	-0-	164	1	3172	2	Y	107	105	1			40
							142	3	118	9							
04	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	158	1	2876	2	Y	58	64	1			34
							146	3	64	9							
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	164	1	2873	2	Y	98	97	1			35
							209	3	108	9							
06	3480	X	2572	-0-	-908	-0-	158	1	2291	2	Y	-0-					35
							123	3									
07	3596	X	3494	-0-	-102	-0-	163	1	3004	2	Y	151	118	1			68
							161	3	166	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3259	-0-	-743	-0-	105	1	2985	2	Y	45					123
							119	3	50	9							
03	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	111	1	3282	2	Y	23					146
							145	3	25	9							
04	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	108	1	2974	2	Y	16	57	1			105
							148	3	18	9							
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	111	1	2973	2	Y	-0-					105
							213	3									
06	3450	X	2601	-0-	-849	-0-	108	1	2369	2	Y	-0-					105
							124	3									
07	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	111	1	3108	2	Y	-0-					105
							164	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	2908	-0-	-1471	-0-	402	1	2389	2	Y	8	40	1			74
							108	3	9	9							
03	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	430	1	2611	2	Y	23	28	1			69
							130	3	25	9							
04	4530	X	2965	-0-	-1565	-0-	416	1	2373	2	Y	38	36	1			71
							134	3	42	9							
05	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	430	1	2365	2	Y	41	39	1			73
							193	3	45	9							
06	3090	X	2446	-0-	-644	-0-	416	1	1890	2	Y	22	41	1			54
							116	3	24	9							
07	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	430	1	2473	2	Y	34	42	1			46
							147	3	37	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6039	-0-	-1472	-0-	203	1	5572	2	Y	37					209
							223	3	41	9							
03	7750	X	6644	-0-	-1106	-0-	217	1	6126	2	Y	27					236
							271	3	30	9							
04	6360	X	6059	-0-	-301	-0-	210	1	5551	2	Y	19	72	1			183
							277	3	21	9							
05	6572	X	6163	-0-	-409	-0-	217	1	5548	2	Y	-0-					183
							398	3									
06	6420	X	4864	-0-	-1556	-0-	210	1	4422	2	Y	-0-					183
							232	3									
07	6634	X	6323	-0-	-311	-0-	216	1	5801	2	Y	-0-					183
							306	3									

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
02	2117	X	1699	-0-	-418	-0-	96	1	1540	2	Y	-0-					184
							63	3									
03	2170	X	1869	-0-	-301	-0-	102	1	1691	2	Y	-0-					184
							76	3									
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	99	1	1533	2	Y	-0-					184
							78	3									
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	102	1	1531	2	Y	-0-					184
							113	3									
06	1800	N	1386	-0-	-414	-0-	99	1	1221	2	Y	-0-					184
							66	3									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					184
							86	3									

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
02	4118	X	3334	-0-	-784	-0-	188	1	3022	2	Y	-0-					99
							124	3									
03	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	201	1	3319	2	Y	-0-					99
							150	3									
04	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	194	1	3009	2	Y	-0-					99
							154	3									
05	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	201	1	3006	2	Y	-0-					99
							221	3									
06	3540	X	2721	-0-	-819	-0-	194	1	2397	2	Y	-0-					99
							130	3									
07	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	200	1	3143	2	Y	-0-					99
							170	3									

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
02	3625	X	2898	-0-	-727	-0-	134	1	2532	2	Y	117	90	1			39
							103	3	129	9							
03	3627	X	3137	-0-	-490	-0-	143	1	2781	2	Y	80	79	1			40
							125	3	88	9							
04	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	139	1	2521	2	Y	44	49	1			35
							128	3	48	9							
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	143	1	2519	2	Y	89	88	1			36
							184	3	98	9							
06	3030	X	2255	-0-	-775	-0-	139	1	2008	2	Y	-0-					36
							108	3									
07	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	143	1	2634	2	Y	86	67	1			55
							141	3	95	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	97	1	2669	2	Y	17					17
							107	3	19	9							
03	3844	X	3179	-0-	-665	-0-	104	1	2934	2	Y	10					27
							130	3	11	9							
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	101	1	2658	2	Y	10	34	1			3
							133	3	11	9							
05	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	104	1	2657	2	Y	-0-					3
							191	3									
06	3090	X	2330	-0-	-760	-0-	101	1	2118	2	Y	-0-					3
							111	3									
07	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	104	1	2778	2	Y	-0-					3
							146	3									

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
02	2465	X	1222	-0-	-1243	-0-	169	1	1004	2	Y	4	20	1			97
							45	3	4	9							
03	2635	X	1363	-0-	-1272	-0-	181	1	1097	2	Y	27	33	1			91
							55	3	30	9							
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	175	1	997	2	Y	37	35	1			93
							56	3	41	9							
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	181	1	994	2	Y	13	13	1			93
							81	3	14	9							
06	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	175	1	794	2	Y	11	19	1			85
							49	3	12	9							
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	181	1	1039	2	Y	24	29	1			80
							62	3	26	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1296	1283	0			37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1095	1103	0			29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	880	665	0	148	1	96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	961	973	0	49	1	35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	822	819	0			38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	621	627	0			32

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	2558	-0-	2558 B	23120	93	1	2437	2	Y	25	70	0			146
							28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23120																	
03	0		2472	-0-	2472 B	25592	90	1	2354	2	Y	25					171
							28	9									
04	0		2407	-0-	2407 B	27999	94	1	2271	2	Y	38					209
							42	9									
05	0		2516	-0-	2516 B	30515	117	1	2364	2	Y	32					241
							35	9									
06	0		1894	-0-	1894 B	32409	71	1	1790	2	Y	30					271
							33	9									
07	0		2537	-0-	2537 B	34946	103	1	2388	2	Y	42	196	0			117
							46	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

02	0		1150	-0-	1150 B	13010	42	1	1108	2	Y	-0-	107	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13010																	
03	0		1150	-0-	1150 B	14160	42	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	0		1113	-0-	1113 B	15273	44	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1168	-0-	-1932 B	13341	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	876	-0-	-2124 B	11217	33	1	843	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	936	-0-	-2164 B	9053	39	1	897	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	29	29	8		417
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13	10	8		420
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	29	29	8		420
*05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	7	1	85	2	N	28	15	8		433
								31	9								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	46	1		420
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	36	36	8		420

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	1200	-0-	1200 B	295	44	1	1156	2	Y	-0-	4	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 295																	
03	1267	N	1008	-0-	-259 B	36	37	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	975	-0-	-36 B	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

*02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	48	1	574	2	N	97	25	1	76	8	115
							107	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	60	1	684	2	N	57	13	1	27	8	132
							63	9									
*04	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	43	1	525	2	N	104	14	1	88	8	134
							114	9									
*05	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	43	1	520	2	N	91	19	1	46	8	160
							100	9									
*06	780 N	649	-0-	-131	B	-0-	41	1	486	2	N	111	152	1			119
							122	9									
*07	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	38	1	501	2	N	103	97	8			125
							113	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

02	875 N	875	-0-	-0-		-0-	67	1	799	2	N	8	3	1	5	8	90
							9	9									
03	636 N	636	-0-	-0-		-0-	51	1	579	2	N	5	2	1	2	8	91
							6	9									
*04	840 N	480	-0-	-360		-0-	36	1	438	2	N	5	2	1	5	8	89
							6	9									
*05	868 N	238	-0-	-630		-0-	18	1	219	2	N	1	2	1			88
							1	9									
06	630 N	548	-0-	-82		-0-	42	1	502	2	N	4	2	1	2	8	88
							4	9									
*07	704 N	704	-0-	-0-		-0-	49	1	651	2	N	4	3	8			89
							4	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53 7	1 9	624	2	N	6	2	1	5	8	14
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	64 4	1 9	722	2	N	4	1	1	2	8	15
*04	930	N	669	-0-	-261	-0-	51 7	1 9	611	2	N	6	1	1	5	8	15
*05	744	N	706	-0-	-38	-0-	53 7	1 9	646	2	N	6	3	8			18
06	750	N	58	-0-	-692	-0-	4 9	1 9	45	2	N	8	2	1	8	8	16
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	4	8			14

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1526	-0-	1526	11153	56 17	1 9	1453	2	Y	15					95
03	12958	X	1805	-0-	-11153	-0-	66 17	1 9	1722	2	Y	15					110
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69 34	1 9	1661	2	Y	31					141
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1729	2	Y	15					156
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	Y	-0-					156
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	1213	2	Y	12	160	0			8

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	204 7	1 9	2418	2	N	6	3	1	4	8	182
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	2193	2	N	3	2	1	1	8	182
*04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	190 8	1 9	2301	2	N	7	2	1	4	8	183
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	211 6	1 9	2553	2	N	5	2	8			186
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	214 8	1 9	2557	2	N	7	3	1	6	8	184
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	197 6	1 9	2599	2	N	5	4	8			185

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	74	1	727	2	N	-0-					1
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	378	2	N	-0-					1
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					1
12	806	N	279	-0-	-527	-0-	28	1	251	2	N	-0-					1
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	-0-					1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-					1
*04	480	N	391	-0-	-89	-0-	43	1	348	2	N	-0-					1
*05	682	N	333	-0-	-349	-0-	36	1	297	2	N	-0-					1
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	753	2	N	-0-					1

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1	4	8	32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1	4	8	33
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1	6	8	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	8			34

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	330 23	1 9	3923	2	N	21	5	1	4	8	125
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	386 10	1 9	4382	2	N	9	3	1	1	8	130
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	312 8	1 9	3767	2	N	7	2	1	4	8	131
*05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	325 7	1 9	3932	2	N	6	2	8			135
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	281 9	1 9	3353	2	N	8	5	1	6	8	132
*07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	171 6	1 9	2254	2	N	5	4	8			133

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	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					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG			-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 #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	406	N	311	-0-	-95	-0-	24	1	287	2	N	-0-					60
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-					60
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					60
*05	341	N	298	-0-	-43	-0-	23	1	275	2	N	-0-					60
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	20	1	240	2	N	-0-					60
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	20	1	258	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	522	N	436	-0-	-86	-0-	31	1	369	2	N	33	3	8			82
							36	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	62	1	8			143
							68	9									
*04	570	N	467	-0-	-103	-0-	35	1	422	2	N	9	3	8			149
							10	9									
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	4	2	8			151
							4	9									
06	630	N	359	-0-	-271	-0-	27	1	323	2	N	8	5	8			154
							9	9									
07	496	N	439	-0-	-57	-0-	28	1	366	2	N	41	3	8			192
							45	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6583	X	5470	-0-	-1113	-0-	423	1	5021	2	N	24	2	1	2	8	147
							26	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	573	1	6501	2	N	49	1	1	1	8	194
							54	9									
*04	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	462	1	5587	2	N	17	1	1	2	8	208
							19	9									
*05	6479	X	6266	-0-	-213	-0-	478	1	5779	2	N	8	1	8			215
							9	9									
06	6810	X	4891	-0-	-1919	-0-	377	1	4510	2	N	4	2	1	3	8	214
							4	9									
07	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	418	1	5528	2	N	3	3	8			214
							3	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	177 97	1 9	2100	2	N	88	1	1	15	8	196
03	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	233 48	1 9	2648	2	N	44	1	1	5	8	234
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	168 24	1 9	2034	2	N	22	1	1	16	8	239
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	2127	2	N	18	1	1	9	8	247
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	148 26	1 9	1764	2	N	24	213	1			58
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	133 43	1 9	1759	2	N	39	20	8			77

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5821	2	N	48	186	1	6	8	115
							53	9									
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	615	1	6982	2	N	60	1	1	2	8	172
							66	9									
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	465	1	5616	2	N	27	1	1	6	8	192
							30	9									
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	498	1	6022	2	N	29	3	8			218
							32	9									
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	445	1	5321	2	N	37	3	1	9	8	243
							41	9									
*07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	448	1	5923	2	N	46	169	1	7	8	113
							51	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3090	-0-	-535	-0-	980	1	1900	2	Y	191	178	1			182
							210	9									
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	1123	1	2494	2	Y	123	265	1			40
							135	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1081	1	2294	2	Y	125					165
							138	9									
05	2914	X	2849	-0-	-65	-0-	969	1	1777	2	Y	94	187	1			72
							103	9									
06	2820	X	2045	-0-	-775	-0-	191	1	1808	2	Y	42					114
							46	9									
07	2914	X	1985	-0-	-929	-0-	158	1	1769	2	Y	53					167
							58	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

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

	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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	496	2	N	19	8	1	14	8	26
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	51 12	1 9	573	2	N	11	4	1	5	8	28
*04	600	N	498	-0-	-102	-0-	36 23	1 9	439	2	N	21	4	1	15	8	30
*05	589	N	586	-0-	-3	-0-	43 20	1 9	523	2	N	18	8	8			40
*06	630	N	470	-0-	-160	-0-	34 24	1 9	412	2	N	22	31	1			31
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	34 23	1 9	447	2	N	21	18	8			34

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

	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
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	210 59	1 9	2495	2	N	54	194	1	15	8	63
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	249 73	1 9	2830	2	N	66	2	1	5	8	122
*04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	184 44	1 9	2224	2	N	40	2	1	15	8	145
*05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	160 44	1 9	1936	2	N	40	3	1	7	8	175
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	165 29	1 9	1976	2	N	26	3	1	23	8	175
*07	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	157 21	1 9	2069	2	N	19	18	8			176

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
02	9135	X	8249	-0-	-886	-0-	639	1	7591	2	N	17	4	1	1	8	57
							19	9									
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	878	1	9967	2	N	30	2	1			85
							33	9									
*04	9840	X	8859	-0-	-981	-0-	676	1	8164	2	N	17	2	1	1	8	99
							19	9									
*05	10168	X	9317	-0-	-851	-0-	711	1	8598	2	N	7	1	8			105
							8	9									
06	9840	X	8135	-0-	-1705	-0-	628	1	7503	2	N	4	4	1	2	8	103
							4	9									
07	10168	X	9398	-0-	-770	-0-	661	1	8734	2	N	3	1	8			105
							3	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	4582	X	4305	-0-	-277	-0-	317	1	3760	2	N	207	191	1	34	8	144
							228	9									
03	5363	X	4992	-0-	-371	-0-	390	1	4427	2	N	159	183	1	11	8	109
							175	9									
*04	5190	X	4175	-0-	-1015	-0-	307	1	3706	2	N	147	1	1	35	8	220
							162	9									
*05	5363	X	4187	-0-	-1176	-0-	314	1	3801	2	N	65	1	1	18	8	266
							72	9									
*06	4830	X	3844	-0-	-986	-0-	294	1	3507	2	N	39	56	1			249
							43	9									
07	4991	X	4204	-0-	-787	-0-	292	1	3865	2	N	43	42	8			250
							47	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

02	2900	X	2222	-0-	-678	-0-	170	1	2019	2	N	30	2	1	2	8	124
							33	9									
03	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	239	1	2716	2	N	42	1	1	1	8	164
							46	9									
*04	3000	X	2009	-0-	-991	-0-	152	1	1840	2	N	15	1	1	2	8	176
							17	9									
*05	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	193	1	2336	2	N	6	1	1	1	8	180
							7	9									
06	3000	X	1169	-0-	-1831	-0-	90	1	1076	2	N	3	2	1	3	8	178
							3	9									
07	3007	X	504	-0-	-2503	-0-	35	1	466	2	N	3	2	8			179
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1021	1	7881	3	Y	134	121	1			51
							147	9									
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	1309	1	8288	2	Y	158	102	1			107
							174	9									
04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1094	1	7337	2	Y	134	197	1			44
							147	9									
05	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1121	1	7814	2	Y	125	98	1			71
							138	9									
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1049	1	7648	2	Y	125	133	1			63
							138	9									
*07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1015	1	8408	2	Y	141	160	1			44
							155	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

02	5278	X	5054	-0-	-224	-0-	575	1	4435	3	Y	40	25	1			25
							44	9									
03	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	727	1	4606	2	Y	64	59	1			30
							70	9									
04	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	660	1	4427	2	Y	60	71	1			19
							66	9									
05	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	641	1	4469	2	Y	51	33	1			37
							56	9									
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	556	1	4055	2	Y	41	55	1			23
							45	9									
*07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	612	1	5070	2	Y	41	38	1			26
							45	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	109	1	837	3	Y	12					12
							13	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	68	1	432	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

02	14790	X	14481	-0-	-309	-0-	1626	1	12551	3	Y	276	254	1			102
							304	9									
03	15810	X	9190	-0-	-6620	-0-	1227	1	7775	2	Y	171	202	1			71
							188	9									
04	15300	X	14040	-0-	-1260	-0-	1786	1	11983	2	Y	246	230	1			87
							271	9									
05	15810	X	14890	-0-	-920	-0-	1832	1	12777	2	Y	255	198	1			144
							281	9									
06	14970	X	13661	-0-	-1309	-0-	1615	1	11775	2	Y	246	267	1			123
							271	9									
07	15469	X	14461	-0-	-1008	-0-	1526	1	12647	2	Y	262	304	1			81
							288	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
02	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1347	1	10397	3	Y	167	110	1			101
							184	9									
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	1737	1	11002	2	Y	203	202	1			102
							223	9									
04	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	1468	1	9851	2	Y	188	231	1			59
							207	9									
05	12741	X	11923	-0-	-818	-0-	1473	1	10271	2	Y	163	101	1			121
							179	9									
06	12540	X	10457	-0-	-2083	-0-	1242	1	9054	2	Y	146	192	1			75
							161	9									
*07	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	1445	1	11969	2	Y	147	129	1			93
							162	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	82	1	6094	3	Y	129	82	1			83
							142	9									
03	6355	X	5132	-0-	-1223	-0-	73	1	4938	2	Y	110	141	1			52
							121	9									
04	6600	X	5638	-0-	-962	-0-	70	1	5422	2	Y	133	143	1			42
							146	9									
05	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	94	1	6308	2	Y	132	77	1			97
							145	9									
06	6600	X	5129	-0-	-1471	-0-	76	1	4934	2	Y	108	151	1			54
							119	9									
07	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	72	1	5862	2	Y	92	75	1			71
							101	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	61	-0-	-4961	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	50	-0-	-2290	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	815 44	1 9	9672	2	N	40	1	1			147
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	933 58	1 9	10591	2	N	53	169	1			31
*04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	435 41	1 9	5260	2	N	37	1	1			67
*05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	388 12	1 9	4696	2	N	11					78
06	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	947 21	1 9	11323	2	N	19	1	1			96
*07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	674 13	1 9	8905	2	N	12					108

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	580	N	135	-0-	-445	-0-	10 4	1 9	121	2	N	4	2	1	2	8	163
03	434	N	134	-0-	-300	-0-	11 2	1 9	121	2	N	2	1	1	1	8	163
*04	180	N	87	-0-	-93	-0-	6 4	1 9	77	2	N	4	1	1	2	8	164
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	147	2	N	2	1	1	1	8	164
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8 4	1 9	97	2	N	4	2	1	3	8	163
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	129	2	N	3	2	8			164

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81 164	1 9	962	2	N	149	180	1	15	8	148
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	116 74	1 9	1313	2	N	67	5	8			210
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90 78	1 9	1087	2	N	71	14	8			267
*05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	82 64	1 9	986	2	N	58	7	8			318
06	1230	N	959	-0-	-271	-0-	66 109	1 9	784	2	N	99	182	1	20	8	215
07	1271	N	930	-0-	-341	-0-	61 59	1 9	810	2	N	54	190	1	15	8	64

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

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

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10440	X 8907	-0-	-1533	-0-	990	1	7638	3	Y	254	239	1			86
						279	9									
03	10799	X 10799	-0-	-0-	-0-	1427	1	9038	2	Y	304	188	1			202
						334	9									
04	9600	X 9279	-0-	-321	-0-	1169	1	7844	2	Y	242	365	1			79
						266	9									
05	9920	X 9574	-0-	-346	-0-	1167	1	8136	2	Y	246	183	1			142
						271	9									
06	10440	X 7955	-0-	-2485	-0-	931	1	6785	2	Y	217	250	1			109
						239	9									
07	10788	X 9274	-0-	-1514	-0-	970	1	8039	2	Y	241	273	1			77
						265	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

02	3538	X	1706	-0-	-1832	-0-	191	1	1476	3	Y	35	60	1		6
							39	9								
03	3782	X	2540	-0-	-1242	-0-	343	1	2171	2	Y	24	6	1		24
							26	9								
04	3660	X	2848	-0-	-812	-0-	363	1	2439	2	Y	42	53	1		13
							46	9								
05	3782	X	2960	-0-	-822	-0-	363	1	2534	2	Y	57	39	1		31
							63	9								
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1139	1	8304	2	Y	62	54	1		39
							68	9								
*07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	1426	1	11815	2	Y	108	115	1		32
							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

*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	348					N	13	16	1		33
*09	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	6	5	1		34
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	7	5	1		36
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1		32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1		32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1		32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		27

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					29
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	22	1			7
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	25	-0-	-497	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					29
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	21	1			8
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	319	N	107	-0-	-212	-0-	10	1	97	2	N	-0-					8
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	26	1	244	2	N	-0-					8
*04	390	N	130	-0-	-260	-0-	14	1	116	2	N	-0-					8
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-					8
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	2	N	-0-					8
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 "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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	743	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	940	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	2288	2	N	-0-					58
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	194	1	1833	2	N	-0-					58
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	2	N	12					70
							13	9									
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	243	1	2013	2	N	29					99
							32	9									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	305	1	2556	2	N	3					102
							3	9									
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	267	1	2147	2	N	-0-					102

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9512	X	8267	-0-	-1245	-0-	642	1	7625	2	N	-0-	1	1			107
03	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	764	1	8666	2	N	1					108
							1	9									
*04	10020	X	7772	-0-	-2248	-0-	594	1	7178	2	N	-0-					108
*05	10354	X	8055	-0-	-2299	-0-	615	1	7434	2	N	5					113
							6	9									
06	9120	X	6837	-0-	-2283	-0-	528	1	6308	2	N	1	1	1			113
							1	9									
07	9424	X	7173	-0-	-2251	-0-	504	1	6667	2	N	2					115
							2	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5278	X	4634	-0-	-644	-0-	359	1	4256	2	N	17	4	1	4	8	199
							19	9									
03	5797	X	5724	-0-	-73	-0-	463	1	5258	2	N	3	2	1	1	8	199
							3	9									
*04	5610	X	4702	-0-	-908	-0-	357	1	4315	2	N	27	2	1	4	8	220
							30	9									
*05	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	364	1	4406	2	N	10	2	8			228
							11	9									
06	5550	X	4030	-0-	-1520	-0-	310	1	3707	2	N	12	190	1	6	8	44
							13	9									
07	5735	X	4375	-0-	-1360	-0-	306	1	4040	2	N	26	4	8			66
							29	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	794	-0-	-511	-0-	62	1	731	2	N	1	2	1			63
							1	9									
03	1147	N	788	-0-	-359	-0-	64	1	723	2	N	1	1	1			63
							1	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	984	2	N	2	1	1			64
							2	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	791	2	N	-0-					64
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	41	1	490	2	N	2	2	1			64
							2	9									
07	1116	N	410	-0-	-706	-0-	29	1	381	2	N	-0-					64

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			88
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	9	7	1	3	8	51
							10	9									
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	30	2	1	1	8	78
							33	9									
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	2	6	9	N	5	2	1	2	8	79
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	6	6	1	1	8	78
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	3	1	2	8	77
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	5	3	1	1	8	78
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	78
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	4	2	1	1	8	79
							4	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	2	8	80
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	81
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	6	5	1	3	8	79
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	7	6	1	2	8	78
							8	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	119	-0-	-26	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					28
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	21	1			7
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

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

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1	1	4	8	5
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1	1	1	8	5
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1	1	4	8	5
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1	1	2	8	7
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	7	1			5
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	4	4	8			5

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

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

*08	465	N	35	-0-	-430	-0-	3	1	26	2	N	5	17	1	38	8	97
							6	9									
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	8			96
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	21	2	1	6	8	109
							23	9									
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	33	24	1	6	8	112
							36	9									
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	63	18	1	41	8	116
							69	9									
*01	465	N	138	-0-	-327	-0-	8	1	78	2	N	47	20	1	7	8	136
							52	9									
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	67	27	1	52	8	124
							74	9									
*03	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	76	2	N	52	14	1	8	8	154
							57	9									
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	58	21	1	25	8	166
							64	9									
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	20	1	46	8	156
							62	9									
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	86	37	1	42	8	163
							95	9									
*07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	88	2	N	65	36	1	62	8	130
							72	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	62	184	1			71
							68	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	20					91
							22	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	N	7					98
							8	9									
*05	620	N	448	-0-	-172	-0-	36	1	298	2	N	104					202
							114	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	130					332
							143	9									
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	38	1	306	2	N	17	182	1			167
							19	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	496	N	174	-0-	-322	-0-	16 1 25 9		133	2	N	23	24 1		2	8	74
*09	450	N	237	-0-	-213	-0-	20 1 15 9		202	2	N	14	7 1		1	8	80
*10	372	N	177	-0-	-195	-0-	14 1 18 9		145	2	N	16	10 1		2	8	84
*11	180	N	151	-0-	-29	-0-	13 1 21 9		117	2	N	19	26 1		1	8	76
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40 1 31 9		359	2	N	28	12 1		2	8	90
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57 1 35 9		535	2	N	32	12 1		1	8	109
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16 1 30 9		148	2	N	27	16 1		2	8	118
*03	434	N	130	-0-	-304	-0-	11 1 14 9		105	2	N	13	7 1		1	8	123
*04	600	N	50	-0-	-550	-0-	5 1 7 9		38	2	N	6	7 1		1	8	121
*05	217	N	142	-0-	-75	-0-	14 1 14 9		114	2	N	13	5 1				129
*06	120	N	70	-0-	-50	-0-	6 1 11 9		53	2	N	10	11 1		1	8	127
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 17 9		52	2	N	15	18 1		1	8	123

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		9 2		N	2	1	8			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	2	N	1					109
							1	9									
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	185	1	1681	2	N	1	1	1			109
							1	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	1	1	1			109
							1	9									
01	992	N	443	-0-	-549	-0-	43	1	397	2	N	3	1	1			111
							3	9									
02	928	N	735	-0-	-193	-0-	71	1	663	2	N	1	1	1			111
							1	9									
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	40	1	383	2	N	-0-					111
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	1	1	1			111
							1	9									
*05	775	N	367	-0-	-408	-0-	39	1	327	2	N	1	1	1			111
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	1	1	1			111
							1	9									
07	713	N	419	-0-	-294	-0-	44	1	352	2	N	21	1	1			131
							23	9									

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	N	-0-					87
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	100	1	951	2	N	-0-					87
*04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	136	1	1107	2	N	-0-					87
*05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	139	1	1148	2	N	-0-					87
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	141	1	1178	2	N	-0-					87
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	140	1	1124	2	N	-0-					87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	603	1	4977	2	N	66	17	1	4	8	121
							73	9									
*09	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	489	1	4825	2	N	27	5	1	1	8	142
							30	9									
*10	5704	X	5082	-0-	-622	-0-	449	1	4525	2	N	98	190	1	1	8	49
							108	9									
*11	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	487	1	4434	2	N	72	15	1	1	8	105
							79	9									
*12	5704	X	4531	-0-	-1173	-0-	445	1	3995	2	N	83	7	1	4	8	177
							91	9									
*01	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	492	1	4588	2	N	95	189	1	1	8	82
							105	9									
*02	5162	X	5056	-0-	-106	-0-	478	1	4492	2	N	78	10	1	3	8	147
							86	9									
*03	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	421	1	3986	2	N	97	186	1	1	8	57
							107	9									
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	587	1	4794	2	N	87	8	1	1	8	135
							96	9									
*05	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	565	1	4679	2	N	76	8	1	3	8	200
							84	9									
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	603	1	5048	2	N	89	199	1	2	8	88
							98	9									
*07	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	590	1	4736	2	N	66	16	1	4	8	134
							73	9									

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	N	321	-0-	-51	-0-	29	1	240	2	N	47	46	1	10	8	66
							52	9									
*09	390	N	358	-0-	-32	-0-	31	1	307	2	N	18	13	1	2	8	69
							20	9									
*10	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	235	2	N	23	12	1	6	8	74
							25	9									
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	207	2	N	30	37	1	3	8	64
							33	9									
*12	372	N	114	-0-	-258	-0-	9	1	79	2	N	24	19	1	7	8	62
							26	9									
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	27	20	1	2	8	67
							30	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	33	26	1	6	8	68
							36	9									
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	21	13	1	2	8	74
							23	9									
*04	360	N	200	-0-	-160	-0-	18	1	145	2	N	34	21	1	6	8	81
							37	9									
*05	310	N	176	-0-	-134	-0-	16	1	130	2	N	27	20	1	3	8	85
							30	9									
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	34	34	1	10	8	75
							37	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	40	42	1	8	8	65
							44	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	N	9	6	1	2	8	32
							10	9									
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	86	1	848	2	N	2	2	1			32
							2	9									
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	82	1	823	2	N	4	2	1	1	8	33
							4	9									
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	92	1	835	2	N	5	5	1	1	8	32
							6	9									
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	78	1	699	2	N	3	3	1	1	8	31
							3	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	827	2	N	4	3	1			32
							4	9									
02	899	N	841	-0-	-58	-0-	81	1	756	2	N	4	3	1	1	8	32
							4	9									
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	69	1	657	2	N	3	2	1			33
							3	9									
*04	900	N	888	-0-	-12	-0-	96	1	786	2	N	5	3	1	1	8	34
							6	9									
*05	899	N	879	-0-	-20	-0-	94	1	779	2	N	5	3	1	1	8	35
							6	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	808	2	N	4	4	1	2	8	33
							4	9									
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	263	1	2115	2	N	5	5	1	1	8	32
							6	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	427	1	3529	2	N	89	15	1	22	8	303
							98	9									
*09	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	340	1	3359	2	N	11	5	1	2	8	307
							12	9									
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	375	1	3781	2	N	57	4	1	7	8	353
							63	9									
*11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	480	1	4369	2	N	55	202	1	4	8	202
							61	9									
*12	4216	X	3959	-0-	-257	-0-	394	1	3539	2	N	24	7	1	19	8	200
							26	9									
*01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	457	1	4261	2	N	24	7	1	3	8	214
							26	9									
*02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	431	1	4044	2	N	58	9	1	16	8	247
							64	9									
*03	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	371	1	3509	2	N	120	195	1	2	8	170
							132	9									
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	518	1	4227	2	N	42	7	1	7	8	198
							46	9									
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	522	1	4317	2	N	40	7	1	14	8	217
							44	9									
*06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	496	1	4150	2	N	31	12	1	12	8	224
							34	9									
*07	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	456	1	3664	2	N	24	14	1	19	8	215
							26	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1	3	8	16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1	1	8	16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	2	8	15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	2	8	18
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	1	8	20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	3	8	18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	3	8	16

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

*08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	444	1	3662	2	N	40	26	1	25	8	64
							44	9									
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	351	1	3470	2	N	18	8	1	3	8	71
							20	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	312	1	3146	2	N	21	8	1	8	8	76
							23	9									
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	335	1	3052	2	N	66	22	1	4	8	116
							73	9									
*12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	46	11	1	21	8	130
							51	9									
*01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	339	1	3164	2	N	48	11	1	3	8	164
							53	9									
*02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	316	1	2965	2	N	56	15	1	19	8	186
							62	9									
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	277	1	2621	2	N	42	173	1	3	8	52
							46	9									
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	395	1	3224	2	N	42	12	1	9	8	73
							46	9									
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	370	1	3060	2	N	32	11	1	16	8	78
							35	9									
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	401	1	3353	2	N	53	19	1	13	8	99
							58	9									
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	383	1	3074	2	N	86	24	1	21	8	140
							95	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	N	44	31	1	14	8	147
							48	9									
03	279	X	217	-0-	-62	-0-	18	1	167	2	N	29	16	1	2	8	158
							32	9									
*04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	N	47	25	1	7	8	173
							52	9									
*05	341	X	233	-0-	-108	-0-	21	1	175	2	N	34	24	1	13	8	170
							37	9									
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	70	40	1	11	8	189
							77	9									
*07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	276	223	1	18	8	224
							304	9									

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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	129	2	N	5	6	1			70
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	72	2	N	2	2	1			70
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	12 3	1 9	118	2	N	3	2	1			71
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	162	2	N	3	5	1			69
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	108	2	N	2	2	1			69
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	132	2	N	3	2	1			70
02	174	N	62	-0-	-112	-0-	6 3	1 9	53	2	N	3	3	1			70
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	247	2	N	3	2	1			71
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	134	2	N	3	3	1			71
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	78	2	N	3	2	1			72
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	16 3	1 9	133	2	N	3	4	1			71
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15 4	1 9	123	2	N	4	5	1			70

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	506	1	4174	2	N	16	15	1			200
							18	9									
*09	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	359	1	3548	2	N	17	4	1			213
							19	9									
*10	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	353	1	3559	2	N	110	190	1			133
							121	9									
*11	4590	X	3685	-0-	-905	-0-	356	1	3240	2	N	81	12	1			202
							89	9									
*12	4743	X	2148	-0-	-2595	-0-	213	1	1909	2	N	24	178	1			48
							26	9									
*01	4712	X	2154	-0-	-2558	-0-	206	1	1922	2	N	24	6	1			66
							26	9									
*02	3799	X	1722	-0-	-2077	-0-	164	1	1539	2	N	17	8	1			75
							19	9									
*03	4030	X	1293	-0-	-2737	-0-	122	1	1156	2	N	14	4	1			85
							15	9									
*04	3690	X	1655	-0-	-2035	-0-	180	1	1466	2	N	8	6	1			87
							9	9									
*05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	395	1	3268	2	N	6	6	1			87
							7	9									
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	428	1	3581	2	N	8	10	1			85
							9	9									
*07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	394	1	3166	2	N	23	13	1			95
							25	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9641	X	9364	-0-	-277	-0-	1006	1	8307	2	N	46	30	1	18	8	265
							51	9									
*09	9510	X	9022	-0-	-488	-0-	828	1	8174	2	N	18	9	1	4	8	270
							20	9									
*10	10199	X	8458	-0-	-1741	-0-	761	1	7669	2	N	25	9	1	11	8	275
							28	9									
*11	9870	X	8135	-0-	-1735	-0-	802	1	7309	2	N	22	25	1	6	8	266
							24	9									
*12	10199	X	7124	-0-	-3075	-0-	711	1	6383	2	N	27	13	1	12	8	268
							30	9									
*01	9362	X	9086	-0-	-276	-0-	876	1	8177	2	N	30	13	1	4	8	281
							33	9									
*02	8729	X	5639	-0-	-3090	-0-	541	1	5076	2	N	20	14	1	9	8	278
							22	9									
*03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	1	4	1	3	8	272
*04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-	2	8			270
*05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					270
*06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					270
*07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	6	1			265

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-					140
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	58	1	550	2	N	-0-					140
*04	960	N	785	-0-	-175	-0-	86	1	699	2	N	-0-					140
*05	930	N	753	-0-	-177	-0-	81	1	672	2	N	-0-					140
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	-0-					140
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	78	1	623	2	N	-0-					140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	144	-0-	-639	-0-	14	1	130	2	N	-0-					77
03	837	X	167	-0-	-670	-0-	16	1	151	2	N	-0-					77
*04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					77
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
06	300	X	139	-0-	-161	-0-	15	1	124	2	N	-0-					77
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77

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
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	2	N	-0-					38
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-					38
*04	180	N	129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-					38
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					38
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	95	2	N	1	1	1			38
							1	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	1395	X	497	-0-	-898	-0-	52	1	433	2	N	11	9	1			156
							12	9									
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	204	1	2019	2	N	25	3	1			178
							28	9									
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	59	190	1			47
							65	9									
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	30	8	1			69
							33	9									
12	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	199	1	1787	2	N	8	4	1			73
							9	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	23	4	1			92
							25	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	22	5	1			109
							24	9									
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	185	1	1749	2	N	24	3	1			130
							26	9									
*04	2250	N	732	-0-	-1518	-0-	78	1	636	2	N	16	4	1			142
							18	9									
*05	2294	N	883	-0-	-1411	-0-	94	1	780	2	N	8	4	1			146
							9	9									
06	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	178	1	1487	2	N	22	7	1			161
							24	9									
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	207	1	1664	2	N	16	8	1			169
							18	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
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	89	1	739	2	N	146	115	1	51	8	203
							161	9									
*09	930	N	586	-0-	-344	-0-	47	1	460	2	N	72	35	1	11	8	229
							79	9									
*10	992	N	363	-0-	-629	-0-	24	1	240	2	N	90	34	1	32	8	253
							99	9									
*11	960	N	806	-0-	-154	-0-	71	1	645	2	N	82	97	1	16	8	222
							90	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	519	2	N	76	49	1	33	8	216
							84	9									
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	73	50	1	11	8	228
							80	9									
*02	783	N	705	-0-	-78	-0-	58	1	546	2	N	92	62	1	30	8	228
							101	9									
*03	651	N	622	-0-	-29	-0-	53	1	499	2	N	64	32	1	10	8	250
							70	9									
*04	780	N	757	-0-	-23	-0-	70	1	574	2	N	103	53	1	32	8	268
							113	9									
*05	744	N	691	-0-	-53	-0-	64	1	531	2	N	87	51	1	17	8	287
							96	9									
*06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	630	2	N	102	86	1	50	8	253
							112	9									
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	894	2	N	117	103	1	39	8	228
							129	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	243	1	2007	2	N	130	224	1	110	8	145
							143	9									
*09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	432	1	4265	2	N	104	17	1	13	8	219
							114	9									
*10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	83	16	1	37	8	249
							91	9									
*11	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	197	1	1792	2	N	56	46	1	18	8	241
							62	9									
*12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	N	103	23	1	94	8	227
							113	9									
*01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	2	N	84	23	1	13	8	275
							92	9									
*02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	632	1	5931	2	N	218	208	1	81	8	204
							240	9									
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	390	1	3694	2	N	108	16	1	12	8	284
							119	9									
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	343	1	2800	2	N	122	25	1	37	8	344
							134	9									
*05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	337	1	2790	2	N	82	23	1	70	8	333
							90	9									
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	501	1	4192	2	N	123	39	1	55	8	362
							135	9									
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	386	1	3097	2	N	153	228	1	91	8	196
							168	9									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	372	1	3069	2	N	30	9	1	5	8	58
							33	9									
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	2	N	33	3	1	1	8	87
							36	9									
*10	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	298	1	3005	2	N	35	3	1	2	8	117
							39	9									
*11	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	307	1	2795	2	N	36	7	1	1	8	145
							40	9									
*12	3751	X	2620	-0-	-1131	-0-	258	1	2316	2	N	42	4	1	4	8	179
							46	9									
*01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	309	1	2886	2	N	23	4	1	1	8	197
							25	9									
*02	3364	X	2925	-0-	-439	-0-	281	1	2635	2	N	8	5	1	4	8	196
							9	9									
*03	3348	X	2522	-0-	-826	-0-	240	1	2272	2	N	9	3	1	1	8	201
							10	9									
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	351	1	2869	2	N	40	4	1	2	8	235
							44	9									
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	367	1	3040	2	N	13	4	1	3	8	241
							14	9									
*06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	392	1	3279	2	N	19	7	1	3	8	250
							21	9									
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	387	1	3110	2	N	70	195	1	4	8	121
							77	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	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

*08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	244	1	2016	2	N	122	136	1	5	8	179
							134	9									
*09	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	191	1	1884	2	N	69	41	1	1	8	206
							76	9									
*10	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	157	1	1584	2	N	81	40	1	3	8	244
							89	9									
*11	2190	N	1712	-0-	-478	-0-	158	1	1436	2	N	107	115	1	2	8	234
							118	9									
*12	2232	N	1426	-0-	-806	-0-	135	1	1212	2	N	72	58	1	3	8	245
							79	9									
*01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	149	1	1392	2	N	119	242	1	1	8	121
							131	9									
*02	1653	N	1385	-0-	-268	-0-	122	1	1146	2	N	106	79	1	3	8	145
							117	9									
*03	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	95	1	899	2	N	55	40	1	1	8	159
							61	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	202	1	1648	2	N	98	63	1	3	8	191
							108	9									
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	196	1	1625	2	N	75	60	1	2	8	204
							83	9									
*06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	225	1	1880	2	N	95	102	1	5	8	192
							105	9									
*07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	323	1	2597	2	N	112	125	1	4	8	175
							123	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

02	2639	X	2526	-0-	-113	-0-	202	1	2303	3	Y	19					49
							21	9									
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	210	1	2318	3	Y	39	36	1			52
							43	9									
04	2610	X	2380	-0-	-230	-0-	199	1	2151	3	Y	27	53	1			26
							30	9									
05	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	216	1	2290	3	Y	35					61
							39	9									
06	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	222	1	2220	3	Y	20	60	1			21
							22	9									
07	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	229	1	2106	3	Y	14					35
							15	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

02	174	N	46	-0-	-128	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					27
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	20	1			7
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3379	-0-	-246	-0-	269	1	3067	3	Y	39					74
							43	9									
03	3813	X	3613	-0-	-200	-0-	293	1	3233	3	Y	79	55	1			98
							87	9									
04	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	287	1	3098	3	Y	54	100	1			52
							59	9									
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	288	1	3055	3	Y	69					121
							76	9									
06	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	270	1	2696	3	Y	40	120	1			41
							44	9									
07	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	280	1	2575	3	Y	29					70
							32	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	3	N	17					132
							19	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	3	N	23					155
							25	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	3	N	45					200
							50	9									
05	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	98	1	1039	3	N	30					230
							33	9									
06	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	91	1	906	3	N	29	177	1			82
							32	9									
07	1240	N	960	-0-	-280	-0-	93	1	858	3	N	8					90
							9	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
02	3190	X	2702	-0-	-488	-0-	51	1	2651	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2043	-0-	-1367	-0-	31	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1919	-0-	-1171	-0-	30	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1466	-0-	-1417	-0-	23	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1246	-0-	-1544	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	265	-0-	-2618	-0-	5	1	260	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
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	2	N	84	184	1	6	8	80
							92	9									
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	291	1	3299	2	N	60	1	1	2	8	137
							66	9									
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	220	1	2655	2	N	73	1	1	6	8	203
							80	9									
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	272	1	3295	2	N	77	3	8			277
							85	9									
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	237	1	2830	2	N	24	2	1	10	8	289
							26	9									
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	237	1	3138	2	N	64	181	1	8	8	164
							70	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	166	1	1967	2	N	46	5	1	23	8	166
							51	9									
03	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2162	2	N	39	3	1	8	8	194
							43	9									
*04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	168	1	2031	2	N	37	2	1	23	8	206
							41	9									
*05	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	156	1	1891	2	N	28	12	8			222
							31	9									
*06	2310	N	1905	-0-	-405	-0-	145	1	1727	2	N	30	42	1			210
							33	9									
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	161	1	2125	2	N	61	187	1	29	8	55
							67	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	41	2	1	25	8	79
							45	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	40	1	449	2	N	40	1	1	9	8	109
							44	9									
*04	540	N	455	-0-	-85	-0-	31	1	374	2	N	45	1	1	26	8	127
							50	9									
*05	558	N	459	-0-	-99	-0-	31	1	375	2	N	48	13	8			162
							53	9									
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	28	1	340	2	N	51	2	1	40	8	171
							56	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	497	2	N	48	31	8			188
							53	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

02	2320	X	815	-0-	-1505	-0-	63	1	748	2	N	4					178
							4	9									
03	2201	X	419	-0-	-1782	-0-	34	1	385	2	N	-0-					178
*04	2130	X	299	-0-	-1831	-0-	22	1	271	2	N	5					183
							6	9									
*05	2201	X	282	-0-	-1919	-0-	21	1	254	2	N	6					189
							7	9									
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					189
07	868	X	105	-0-	-763	-0-	7	1	98	2	N	-0-					189

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					60
03	682	N	122	-0-	-560	-0-	10	1	112	2	N	-0-					60
*04	150	N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	2	N	-0-					60
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	24	1	285	2	N	2	2	8			93
							2	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	33	1	380	2	N	-0-					93
*04	360	N	333	-0-	-27	-0-	25	1	306	2	N	2	2	8			93
							2	9									
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	N	3	1	8			95
							3	9									
*06	390	N	302	-0-	-88	-0-	23	1	277	2	N	2	3	1			94
							2	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	2	2	8			94
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	284	1	3367	2	N	25	4	1	5	8	126
							28	9									
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	465	1	5281	2	N	46	2	1	2	8	168
							51	9									
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	299	1	3611	2	N	23	2	1	5	8	184
							25	9									
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	277	1	3352	2	N	11	3	8			192
							12	9									
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	277	1	3311	2	N	28	5	1	8	8	207
							31	9									
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	290	1	3829	2	N	24	166	1	7	8	58
							26	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					130
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					135
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17					152
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					155
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15					170
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	9	N	9					179

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
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	6	1	1	6	8	30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	2	8			31
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	7	8			32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	10	1			31
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	1	4	8			28
							1	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	195 1	1 9	2312	2	N	1	2	1			17
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1013	2	N	2	1	1			18
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	1972	2	N	1	1	1			18
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	307	2	N	1					19
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1092	2	N	2	3	1			18
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	5 1	1 9	66	2	N	1					19

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
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	215 23	1 9	2550	2	N	21	1	1	2	8	62
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	266 37	1 9	3023	2	N	34	1	1	1	8	94
*04	2970	N	2610	-0-	-360	-0-	198 24	1 9	2388	2	N	22	1	1	2	8	113
*05	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	204 12	1 9	2471	2	N	11	1	8			123
06	3000	X	2009	-0-	-991	-0-	153 30	1 9	1826	2	N	27	1	1	3	8	146
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	170 20	1 9	2244	2	N	18	3	8			161

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	340	1	4041	2	Y	150	191	1	2	8	266
							165	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4707	2	Y	226	183	1	1	8	308
							249	9									
*04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4247	1	87	9	Y	79	2	8			385
*05	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	313	1	3780	2	Y	229	182	1	1	8	431
							252	9									
*06	5190	X	3470	-0-	-1720	-0-	257	1	3072	2	Y	128	191	1	3	8	365
							141	9									
07	5363	X	3917	-0-	-1446	-0-	265	1	3503	2	Y	135	187	1	3	8	310
							149	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

02	1044	X	947	-0-	-97	-0-	74	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	86	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	69	1	835	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	776	-0-	-154	-0-	55	1	721	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	-0-	-0-	-203	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		38	-0-	38	38	4	1	34	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27	-0-	27	65	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39	-0-	39	104	4	1	35	2	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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			21
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					21
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1	1	8			21
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			21
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2	2	8			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	Y	4	1	1	3	8	138
							4	9									
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	41	1	388	2	Y	38	1	8			175
							42	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	529	1	42	9	Y	38	3	8			210
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-	1	1			209
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	1	87	1			123
							1	9									
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-	1	1			122

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	295 12	1 9	2438	2	N	11	12	1	1	8	154
*09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	244 7	1 9	2407	2	N	6	4	1			156
*10	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	226 32	1 9	2278	2	N	29	4	1	1	8	180
*11	2610	N	2402	-0-	-208	-0-	236 17	1 9	2149	2	N	15	9	1			186
*12	2697	N	2041	-0-	-656	-0-	203 18	1 9	1820	2	N	16	5	1	1	8	196
*01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	236 20	1 9	2198	2	N	18	5	1			209
*02	2320	N	2292	-0-	-28	-0-	219 19	1 9	2054	2	N	17	7	1	1	8	218
*03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	185 6	1 9	1749	2	N	5	4	1			219
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279 10	1 9	2283	2	N	9	6	1	1	8	221
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	268 7	1 9	2216	2	N	6	5	1			222
*06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	281 8	1 9	2350	2	N	7	9	1	1	8	219
*07	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	270 19	1 9	2167	2	N	17	202	1	1	8	33

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	1	8	2

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1123	2	N	10	7	1	4	8	69
							11	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1115	2	N	4	2	1	1	8	70
							4	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	983	2	N	5	2	1	2	8	71
							6	9									
*11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	106	1	963	2	N	5	6	1	1	8	69
							6	9									
12	1271	N	913	-0-	-358	-0-	91	1	818	2	N	4	3	1	2	8	68
							4	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	985	2	N	5	3	1	1	8	69
							6	9									
02	1044	N	1015	-0-	-29	-0-	97	1	910	2	N	7	4	1	2	8	70
							8	9									
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	83	1	788	2	N	4	2	1	1	8	71
							4	9									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	N	6	3	1	2	8	72
							7	9									
*05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	115	1	954	2	N	5	3	1	1	8	73
							6	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	989	2	N	7	5	1	4	8	71
							8	9									
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	116	1	930	2	N	8	7	1	3	8	69
							9	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*08	1519	N	634	-0-		-885	-0-		64	1	525	2	N	41	13	1			63
									45	9									
*09	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-		136	1	1340	2	N	7	4	1			66
									8	9									
*10	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		162	1	1631	2	N	24	4	1			86
									26	9									
*11	791	N	791	-0-		-0-	-0-		77	1	705	2	N	8	11	1			83
									9	9									
*12	1519	N	766	-0-		-753	-0-		76	1	684	2	N	5	6	1			82
									6	9									
*01	1736	N	1566	-0-		-170	-0-		151	1	1405	2	N	9	6	1			85
									10	9									
*02	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-		118	1	1109	2	N	9	8	1			86
									10	9									
*03	815	N	815	-0-		-0-	-0-		77	1	732	2	N	5	4	1			87
									6	9									
*04	1530	N	1290	-0-		-240	-0-		140	1	1141	2	N	8	6	1			89
									9	9									
*05	1333	N	1287	-0-		-46	-0-		138	1	1142	2	N	6	6	1			89
									7	9									
*06	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-		128	1	1068	2	N	86	9	1			166
									95	9									
*07	1333	N	718	-0-		-615	-0-		77	1	616	2	N	23	12	1			177
									25	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*08	818	N	818	-0-		-0-	-0-		81	1	669	2	N	62	6	1	2	8	77
									68	9									
*09	752	N	752	-0-		-0-	-0-		67	1	663	2	N	20	2	1			95
									22	9									
*10	682	N	668	-0-		-14	-0-		60	1	605	2	N	3	2	1	1	8	95
									3	9									
*11	697	N	697	-0-		-0-	-0-		68	1	623	2	N	5	5	1	1	8	94
									6	9									
*12	682	N	579	-0-		-103	-0-		58	1	518	2	N	3	3	1	1	8	93
									3	9									
*01	682	N	610	-0-		-72	-0-		59	1	547	2	N	4	3	1			94
									4	9									
*02	638	N	45	-0-		-593	-0-		4	1	39	2	N	2	2	1	1	8	93
									2	9									
*03	589	N	88	-0-		-501	-0-		8	1	77	2	N	3	1	1			95
									3	9									
*04	600	N	120	-0-		-480	-0-		13	1	104	2	N	3	2	1	1	8	95
									3	9									
*05	316	N	316	-0-		-0-	-0-		33	1	274	2	N	8	2	1			101
									9	9									
*06	894	N	894	-0-		-0-	-0-		95	1	793	2	N	5	4	1	1	8	101
									6	9									
*07	776	N	776	-0-		-0-	-0-		85	1	684	2	N	6	6	1	1	8	100
									7	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

02	580	N	105	-0-	-475	-0-	105	2			N	-0-					153
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					153
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					153
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					153
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					153
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

02	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					181
03	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	2968	2	2	9	N	2					183
04	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2900	2	1	9	N	1					184
05	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2			N	-0-					184
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					184
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					184

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

02	957	N	759	-0-	-198	-0-	13	1	677	2	Y	63	62	0								2
							69	9														
03	1023	N	647	-0-	-376	-0-	9	1	599	2	Y	35	36	0								1
							39	9														
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	15	1	975	2	Y	43	32	0	7	1						5
							47	9														
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	846	2	Y	46	47	0	2	1						2
							51	9														
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	17	1	953	2	Y	38	38	0								2
							42	9														
07	1085	N	622	-0-	-463	-0-	11	1	611	2	Y	-0-	2	0								-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12	29	1			206
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12	182	1			36
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					51
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1329	2	9	9	N	8	2	1			57
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1387	2	20	9	N	18					75
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1430	2	8	9	N	7					82

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	190	1	1568	2	N	118	12	1	1	8	167
							130	9									
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	1264	2	N	30	4	1			193
							33	9									
*10	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	94	1	943	2	N	18	4	1			207
							20	9									
*11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	98	1	893	2	N	28	190	1			45
							31	9									
12	1271	N	950	-0-	-321	-0-	94	1	842	2	N	13	5	1			53
							14	9									
01	1054	N	895	-0-	-159	-0-	85	1	789	2	N	19	5	1			67
							21	9									
02	986	N	855	-0-	-131	-0-	73	1	682	2	N	91	7	1			151
							100	9									
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	73	1	694	2	N	49	4	1			196
							54	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1046	2	N	26	6	1			216
							29	9									
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	821	2	N	24	5	1			235
							26	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	849	2	N	8	9	1	1	8	233
							9	9									
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	119	1	958	2	N	26	197	1	1	8	61
							29	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28	193	1			65
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10					75
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					87
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13	1	1			99
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	N	12					111
*07	3100	N	3515	-0-	415	415	3471	2	44	9	N	40					151

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	2	1	1			4
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

*08	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	193	1	1590	2	N	61	13	1	4	8	106
							67	9									
*09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	266	1	2631	2	N	40	4	1	1	8	141
							44	9									
*10	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	229	1	2302	2	N	15	4	1	3	8	149
							17	9									
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	364	1	3315	2	N	17	11	1	1	8	154
							19	9									
*12	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	256	1	2300	2	N	8	6	1	3	8	153
							9	9									
*01	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	250	1	2332	2	N	9	6	1	1	8	155
							10	9									
*02	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	243	1	2283	2	N	11	8	1	3	8	155
							12	9									
*03	2883	X	2079	-0-	-804	-0-	187	1	1774	2	N	107	4	1	1	8	257
							118	9									
*04	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	259	1	2117	2	N	33	6	1	3	8	281
							36	9									
*05	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	241	1	1994	2	N	9	6	1	1	8	283
							10	9									
*06	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	258	1	2161	2	N	10	10	1	4	8	279
							11	9									
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	351	1	2819	2	N	12	12	1	3	8	276
							13	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	28	1			74
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					74
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					74
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	2	1			72
06	3000	N	3305	-0-	305	305	3264	2	41	9	N	37					109
*07	2966	N	2661	-0-	-305	-0-	2636	2	25	9	N	23					132

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	50	1	2604	2	Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	35	1	2263	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2427	-0-	-243	-0-	38	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2145	-0-	-707	-0-	34	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1640	-0-	-1120	-0-	28	1	1612	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	171	-0-	-2681	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	122	1	1008	2	N	137	7	1	3	8	149
							151	9									
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	90	1	894	2	N	8	2	1	1	8	154
							9	9									
10	1457	N	914	-0-	-543	-0-	82	1	826	2	N	5	2	1	2	8	155
							6	9									
11	1230	N	780	-0-	-450	-0-	77	1	697	2	N	5	6	1	1	8	153
							6	9									
12	1023	N	482	-0-	-541	-0-	48	1	430	2	N	4	3	1	2	8	152
							4	9									
01	899	N	836	-0-	-63	-0-	80	1	750	2	N	5	3	1	1	8	153
							6	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	N	6	4	1	2	8	153
							7	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	4	2	1	1	8	154
							4	9									
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	92	1	748	2	N	6	3	1	2	8	155
							7	9									
*05	868	N	828	-0-	-40	-0-	89	1	733	2	N	5	3	1	1	8	156
							6	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	93	1	774	2	N	6	5	1	3	8	154
							7	9									
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	87	1	697	2	N	7	6	1	2	8	153
							8	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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
*08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	172	1	1423	2	N	61	189	1	7	8	95
							67	9									
*09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	130	1	1284	2	N	4	2	1	1	8	96
							4	9									
*10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	151	1	1521	2	N	8	2	1	4	8	98
							9	9									
*11	1620	N	829	-0-	-791	-0-	82	1	743	2	N	4	5	1	2	8	95
							4	9									
12	1457	N	932	-0-	-525	-0-	93	1	832	2	N	6	2	1	4	8	95
							7	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	176	1	1642	2	N	5	3	1	1	8	96
							6	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	168	1	1577	2	N	9	4	1	5	8	96
							10	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	145	1	1375	2	N	6	2	1	2	8	98
							7	9									
*04	1770	N	555	-0-	-1215	-0-	60	1	488	2	N	6	3	1	4	8	97
							7	9									
*05	1891	N	218	-0-	-1673	-0-	23	1	189	2	N	5	2	1	2	8	98
							6	9									
06	1470	N	252	-0-	-1218	-0-	26	1	220	2	N	5	3	1	4	8	96
							6	9									
07	589	N	443	-0-	-146	-0-	48	1	389	2	N	5	4	1	3	8	94
							6	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	81	1	665	2	N	36	37	1	7	8	20
							40	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	657	2	N	16	11	1	1	8	24
							18	9									
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	N	20	11	1	4	8	29
							22	9									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	572	2	N	23	31	1	2	8	19
							25	9									
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	479	2	N	18	16	1	4	8	17
							20	9									
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	N	22	16	1	2	8	21
							24	9									
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	594	2	N	26	21	1	4	8	22
							29	9									
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	489	2	N	16	11	1	1	8	26
							18	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	N	27	17	1	4	8	32
							30	9									
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	567	2	N	21	16	1	2	8	35
							23	9									
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	634	2	N	26	27	1	7	8	27
							29	9									
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	624	2	N	31	33	1	5	8	20
							34	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	606	1	5005	2	Y	94	12	1	5	8	127
							103	9									
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	493	1	4870	2	Y	7	4	1	1	8	129
							8	9									
*10	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	461	1	4640	2	Y	9	4	1	3	8	131
							10	9									
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	509	1	4641	2	Y	9	10	1	2	8	128
							10	9									
*12	5797	X	4481	-0-	-1316	-0-	446	1	4007	2	Y	25	5	1	4	8	144
							28	9									
*01	5704	X	5183	-0-	-521	-0-	501	1	4674	2	Y	7	5	1	1	8	145
							8	9									
*02	5191	X	4984	-0-	-207	-0-	479	1	4494	2	Y	10	7	1	3	8	145
							11	9									
*03	5332	X	4459	-0-	-873	-0-	422	1	3990	2	Y	43	4	1	1	8	183
							47	9									
*04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	595	1	4859	2	Y	51	6	1	3	8	225
							56	9									
*05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	602	1	4984	2	Y	39	6	1	1	8	257
							43	9									
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	615	1	5146	2	Y	17	112	1	1	8	161
							19	9									
*07	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	611	1	4907	2	Y	10	12	1	1	8	158
							11	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	303	1	2848	2	N	-0-					126
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	385	1	3648	2	N	-0-					126
*04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	252	1	2061	2	N	-0-					126
*05	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	177	1	1468	2	N	-0-					126
06	2190	X	1607	-0-	-583	-0-	172	1	1435	2	N	-0-					126
07	2263	X	1369	-0-	-894	-0-	152	1	1217	2	N	-0-					126

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	7	9	1	3	8	5
							8	9									
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	2	1			3
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	7	1	1	1	8	8
							8	9									
*11	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	218	2	N	6	8	1	1	8	5
							7	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	6	4	1	2	8	5
							7	9									
*01	434	N	290	-0-	-144	-0-	27	1	254	2	N	8	5	1	1	8	7
							9	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	5	5	1	2	8	5
							6	9									
*03	279	N	165	-0-	-114	-0-	15	1	144	2	N	5	2	1	1	8	7
							6	9									
*04	270	N	71	-0-	-199	-0-	7	1	56	2	N	7	4	1	2	8	8
							8	9									
*05	310	N	60	-0-	-250	-0-	6	1	47	2	N	6	4	1	1	8	9
							7	9									
*06	150	N	83	-0-	-67	-0-	8	1	69	2	N	5	5	1	3	8	6
							6	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	8	7	1	2	8	5
							9	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 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
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3	4	1			36
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			36
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	9	N	2	1	1			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			35
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	2	2	1			35
							2	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	3	2	1			36
							3	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	N	2	2	1			36
							2	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	1	1	1			36
							1	9									
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	N	3	2	1			37
							3	9									
*05	372	N	223	-0-	-149	-0-	24	1	198	2	N	1	1	1			37
							1	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	16	1	136	2	N	2	3	1			36
							2	9									
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56	1	450	2	N	3	4	1			35
							3	9									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	4	2	N	94	113	1	3	8	101
							103	9									
*09	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	7	2	N	43	34	1	1	8	109
							47	9									
*10	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	2	55	9	N	50	34	1	2	8	123
*11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	12	2	N	67	96	1	1	8	93
							74	9									
*12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	47	48	1	2	8	90
							52	9									
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	59	49	1	1	8	99
							65	9									
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	72	66	1	2	8	103
							79	9									
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	46	33	1	1	8	115
							51	9									
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	72	52	1	2	8	133
							79	9									
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	56	50	1	1	8	138
							62	9									
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	68	85	1	3	8	118
							75	9									
*07	217	N	70	-0-	-147	-0-	2	1	14	2	N	49	81	1	2	8	84
							54	9									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	158	1	1481	2	N	-0-					152
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	94	1	894	2	N	-0-					152
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	2	N	-0-					152
*05	651	N	284	-0-	-367	-0-	30	1	245	2	N	8					160
							9	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	N	-0-					160
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	N	-0-					160

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	70	1	665	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	403	N	195	-0-	-208	-0-	21	1	173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*06	480	N	196	-0-	-284	-0-	21	1	173	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	403	N	229	-0-	-174	-0-	25	1	203	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1	3	8	5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1	8	6
*10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	6	3	1	2	8	7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1	1	8	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	6
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	7	5	1	2	8	6
							8	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	5	3	1	1	8	7
							6	9									
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	7	4	1	2	8	8
							8	9									
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	7	4	1	1	8	10
							8	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	6	6	1	3	8	7
							7	9									
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	14	1	111	2	N	9	8	1	3	8	5
							10	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
*05	341	N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

*08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	425	1	3505	2	N	101	10	1	31	8	136
							111	9									
*09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	327	1	3229	2	N	39	3	1	6	8	166
							43	9									
*10	3844	X	2443	-0-	-1401	-0-	218	1	2193	2	N	29	3	1	16	8	176
							32	9									
*11	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	265	1	2410	2	N	22	8	1	8	8	182
							24	9									
12	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	369	1	3308	2	N	50	4	1	19	8	209
							55	9									
01	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	299	1	2785	2	N	21	4	1	6	8	220
							23	9									
02	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	228	1	2140	2	N	24	6	1	18	8	220
							26	9									
03	3720	X	1696	-0-	-2024	-0-	156	1	1479	2	N	55	3	1	6	8	266
							61	9									
*04	3600	X	3119	-0-	-481	-0-	334	1	2729	2	N	51	4	1	18	8	295
							56	9									
*05	3720	X	2144	-0-	-1576	-0-	228	1	1885	2	N	28	4	1	9	8	310
							31	9									
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	319	1	2668	2	N	41	195	1	30	8	126
							45	9									
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	438	1	3515	2	N	31	9	1	23	8	125
							34	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	768	2	N	9	7	1	3	8	53
							10	9									
*09	870	N	821	-0-	-49	-0-	75	1	740	2	N	5	2	1	1	8	55
							6	9									
*10	930	N	779	-0-	-151	-0-	70	1	703	2	N	5	2	1	2	8	56
							6	9									
*11	840	N	815	-0-	-25	-0-	80	1	729	2	N	5	6	1	1	8	54
							6	9									
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	68	1	610	2	N	5	3	1	2	8	54
							6	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	5	3	1	1	8	55
							6	9									
02	783	N	661	-0-	-122	-0-	63	1	591	2	N	6	4	1	2	8	55
							7	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	93	1	876	2	N	3	2	1	1	8	55
							3	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	100	1	814	2	N	7	3	1	2	8	57
							8	9									
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	92	1	758	2	N	5	3	1	1	8	58
							6	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	2	N	96	5	1	3	8	146
							106	9									
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	94	1	757	2	N	6	6	1	2	8	144
							7	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					10
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					10
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					10
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					10
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1271	N	881	-0-	-390	-0-	90 45	1 9	746	2	N	41	31	1	3	8	137
*09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	111 14	1 9	1095	2	N	13	9	1	1	8	140
*10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	99 17	1 9	999	2	N	15	9	1	2	8	144
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	110 21	1 9	1002	2	N	19	26	1	1	8	136
*12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	89 15	1 9	798	2	N	14	13	1	2	8	135
*01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	100 18	1 9	931	2	N	16	13	1	1	8	137
*02	1102	N	1019	-0-	-83	-0-	96 20	1 9	903	2	N	18	16	1	2	8	137
*03	899	N	895	-0-	-4	-0-	84 14	1 9	797	2	N	13	8	1	1	8	141
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	110 24	1 9	900	2	N	22	14	1	2	8	147
*05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	110 19	1 9	908	2	N	17	14	1	1	8	149
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112 21	1 9	934	2	N	19	23	1	3	8	142
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	146 28	1 9	1171	2	N	25	28	1	3	8	136

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					48
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					48
*05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					48
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2180	-0-	-24	-0-	198	1	1855	2	N	115	178	1			136
							127	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	173	1	1635	2	N	77					213
							85	9									
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	257	1	2101	2	N	101	192	1			122
							111	9									
*05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	258	1	2135	2	N	86					208
							95	9									
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	264	1	2209	2	N	105	176	1			137
							116	9									
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2082	2	N	71					208
							78	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	382	1	3151	2	N	32	7	1	19	8	77
							35	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	119	2	1	2	8	192
							131	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	290	1	2921	2	N	134	187	1	6	8	133
							147	9									
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	319	1	2902	2	N	121	182	1	3	8	69
							133	9									
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	2	N	88	3	1	16	8	138
							97	9									
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	311	1	2904	2	N	81	3	1	2	8	214
							89	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	2	N	115	189	1	14	8	126
							127	9									
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	N	101	2	1	2	8	223
							111	9									
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	348	1	2845	2	N	106	3	1	6	8	320
							117	9									
*05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	354	1	2929	2	N	86	186	1	12	8	208
							95	9									
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	370	1	3096	2	N	120	181	1	10	8	137
							132	9									
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	362	1	2910	2	N	63	7	1	16	8	177
							69	9									

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	290	227	1	50	8	290
							319	9									
*09	720	N	161	-0-	-559	-0-	11	1	111	2	N	35	15	1	6	8	304
							39	9									
*10	558	N	507	-0-	-51	-0-	42	1	422	2	N	39	201	1	17	8	125
							43	9									
*11	1080	N	624	-0-	-456	-0-	55	1	500	2	N	63	41	1	9	8	138
							69	9									
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	46	1	416	2	N	148	20	1	42	8	224
							163	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	N	38	16	1	6	8	240
							42	9									
*02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	36	18	1	30	8	228
							40	9									
*03	620	N	585	-0-	-35	-0-	50	1	477	2	N	53	10	1	3	8	268
							58	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	69	1	562	2	N	55	22	1	16	8	285
							61	9									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	68	1	562	2	N	53	21	1	28	8	289
							58	9									
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	71	1	596	2	N	70	34	1	25	8	300
							77	9									
*07	713	N	701	-0-	-12	-0-	68	1	550	2	N	75	231	1	38	8	106
							83	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	606	1	5007	2	N	38	24	1	16	8	190
							42	9									
*09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	488	1	4819	2	N	78	187	1	2	8	79
							86	9									
*10	6014	X	5187	-0-	-827	-0-	458	1	4613	2	N	105	7	1	6	8	171
							116	9									
*11	5820	X	5116	-0-	-704	-0-	498	1	4533	2	N	77	21	1	3	8	224
							85	9									
*12	6014	X	4361	-0-	-1653	-0-	433	1	3884	2	N	40	10	1	14	8	240
							44	9									
*01	5642	X	5100	-0-	-542	-0-	491	1	4584	2	N	23	11	1	2	8	250
							25	9									
*02	5220	X	4415	-0-	-805	-0-	421	1	3955	2	N	35	182	1	12	8	91
							39	9									
*03	5301	X	3907	-0-	-1394	-0-	368	1	3486	2	N	48	7	1	2	8	130
							53	9									
*04	5130	X	4539	-0-	-591	-0-	492	1	4022	2	N	23	11	1	6	8	136
							25	9									
*05	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	525	1	4346	2	N	24	11	1	10	8	139
							26	9									
*06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	546	1	4572	2	N	27	18	1	9	8	139
							30	9									
*07	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	499	1	4009	2	N	28	22	1	14	8	131
							31	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	106	1	876	2	N	10	7	1	6	8	75
							11	9									
*09	1320	N	856	-0-	-464	-0-	78	1	769	2	N	8	2	1	1	8	80
							9	9									
*10	1705	N	915	-0-	-790	-0-	82	1	827	2	N	5	2	1	2	8	81
							6	9									
*11	960	N	634	-0-	-326	-0-	61	1	555	2	N	16	6	1	1	8	90
							18	9									
*12	899	N	820	-0-	-79	-0-	78	1	699	2	N	39	3	1	5	8	121
							43	9									
*01	930	N	687	-0-	-243	-0-	65	1	611	2	N	10	3	1	1	8	127
							11	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	32	4	1	5	8	150
							35	9									
*03	806	N	720	-0-	-86	-0-	65	1	618	2	N	34	2	1	1	8	181
							37	9									
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	33	3	1	2	8	209
							36	9									
*05	899	N	883	-0-	-16	-0-	92	1	758	2	N	30	3	1	4	8	232
							33	9									
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	N	18	190	1	3	8	57
							20	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	144	1	1160	2	N	10	6	1	5	8	56
							11	9									

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
*08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	933	1	7705	2	N	84	205	1	26	8	68
							92	9									
*09	8460	X	8170	-0-	-290	-0-	737	1	7276	2	N	143	7	1	3	8	201
							157	9									
*10	9176	X	7316	-0-	-1860	-0-	643	1	6477	2	N	178	192	1	9	8	178
							196	9									
*11	8880	X	7397	-0-	-1483	-0-	710	1	6470	2	N	197	202	1	5	8	168
							217	9									
*12	9176	X	5521	-0-	-3655	-0-	535	1	4807	2	N	163	201	1	22	8	108
							179	9									
*01	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	716	1	6676	2	N	200	195	1	3	8	110
							220	9									
*02	7888	X	7115	-0-	-773	-0-	663	1	6222	2	N	209	199	1	20	8	100
							230	9									
*03	7657	X	6217	-0-	-1440	-0-	575	1	5444	2	N	180	179	1	3	8	98
							198	9									
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	807	1	6591	2	N	136	11	1	9	8	214
							150	9									
*05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	810	1	6708	2	N	183	200	1	17	8	180
							201	9									
*06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	833	1	6972	2	N	156	189	1	14	8	133
							172	9									
*07	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	808	1	6488	2	N	182	211	1	23	8	81
							200	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

*08	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	246	1	2033	2	N	26	5	1	4	8	70
							29	9									
*09	2490	X	1645	-0-	-845	-0-	149	1	1468	2	N	25	2	1			93
							28	9									
*10	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	172	1	1730	2	N	25	2	1	1	8	115
							28	9									
*11	2220	N	1236	-0-	-984	-0-	121	1	1098	2	N	15	5	1	1	8	124
							17	9									
12	1705	N	1192	-0-	-513	-0-	119	1	1069	2	N	4	2	1	3	8	123
							4	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	196	1	1831	2	N	20	2	1			141
							22	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	172	1	1617	2	N	9	3	1	3	8	144
							10	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	154	1	1455	2	N	3	2	1			145
							3	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	296	1	2415	2	N	68	2	1	1	8	210
							75	9									
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	250	1	2067	2	N	70	2	1	2	8	276
							77	9									
06	3000	N	4547	-0-	1547	1547	476	1	3982	2	N	81	185	1	2	8	170
							89	9									
*07	3100	N	4867	-0-	1767	3314	529	1	4251	2	N	79	191	1	3	8	55
							87	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	128	1	1057	2	N	27	4	1	21	8	120
							30	9									
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	104	1	1023	2	N	24	1	1	2	8	141
							26	9									
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	95	1	956	2	N	17	1	1	7	8	150
							19	9									
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	105	1	954	2	N	22	4	1	4	8	164
							24	9									
12	1178	N	935	-0-	-243	-0-	91	1	820	2	N	22	2	1	18	8	166
							24	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	N	30	2	1	2	8	192
							33	9									
02	1044	N	985	-0-	-59	-0-	92	1	869	2	N	22	2	1	15	8	197
							24	9									
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	79	1	747	2	N	24	1	1	2	8	218
							26	9									
*04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	108	1	885	2	N	25	2	1	7	8	234
							28	9									
*05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	104	1	864	2	N	22	2	1	13	8	241
							24	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	108	1	905	2	N	21	178	1	11	8	73
							23	9									
07	1054	N	972	-0-	-82	-0-	105	1	843	2	N	22	4	1	18	8	73
							24	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

*08 14B2 EXT	208	-0-	208	424	13	1	107	2	N	80	9	1	18	8	77
					88	9									
*09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					N	15	4	1	4	8	84
*10	424	X	-0-	-0-	-424	-0-					N	21	4	1	13	8	88
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	10	10	1	6	8	82
							11	9									
*12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	18	3	1	17	8	80
							20	9									
*01	217	X	87	-0-	-130	-0-	7	1	68	2	N	11	3	1	2	8	86
							12	9									
*02	174	X	79	-0-	-95	-0-	6	1	59	2	N	13	4	1	13	8	82
							14	9									
*03	186	X	69	-0-	-117	-0-	5	1	51	2	N	12	2	1	2	8	90
							13	9									
*04	180	X	80	-0-	-100	-0-	7	1	60	2	N	12	3	1	7	8	92
							13	9									
*05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	9	3	1	12	8	86
							10	9									
*06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	19	5	1	9	8	91
							21	9									
*07	93	X	54	-0-	-39	-0-	5	1	37	2	N	11	6	1	15	8	81
							12	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 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
02	14B2 EXT		16	-0-	16	40	1	2	15	9	N	14	1	1	14	8	9
03	14B2 EXT		9	-0-	9	49	1	2	8	9	N	7	5	8			11
*04	14B2 EXT		19	-0-	19	68	4	2	15	9	N	14	14	8			11
*05	14B2 EXT		19	-0-	19	87	2	2	17	9	N	15	1	1	8	8	17
*06	14B2 EXT		23	-0-	23	110	4	2	19	9	N	17	23	1			11
*07	27		21	-0-	-6	104	2	2	19	9	N	17	17	8			11

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	118 65	1 9	1397	2	N	59	186	1	14	8	46
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	142 39	1 9	1612	2	N	35	2	1	5	8	74
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	108 50	1 9	1304	2	N	45	2	1	14	8	103
*05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	114 28	1 9	1383	2	N	25	2	1	8	8	118
06	1680	N	1385	-0-	-295	-0-	103 53	1 9	1229	2	N	48	3	1	22	8	141
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	105 24	1 9	1393	2	N	22	18	8			145

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
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	536 125	1 9	6357	2	N	114	167	1	3	8	91
03	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	660 106	1 9	7488	2	N	96	1	1	1	8	185
*04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	546 130	1 9	6600	2	N	118	189	1	4	8	110
*05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	518 94	1 9	6270	2	N	85	2	1	2	8	191
06	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	622 157	1 9	7434	2	N	143	184	1	6	8	144
*07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	672 139	1 9	8885	2	N	126	184	1	4	8	82

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

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

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	2193 471	1 9	26033	2	N	428	382	1	36	8	115
03	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	2550 458	1 9	28934	2	N	416	376	1	12	8	143
*04	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	1908 408	1 9	23051	2	N	371	359	1	36	8	119
*05	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	2008 363	1 9	24282	2	N	330	190	1	19	8	240
06	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1783 430	1 9	21302	2	N	391	379	1	57	8	195
*07	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	1733 267	1 9	22903	2	N	243	181	1	45	8	212

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	638	N	338	-0-	-300	-0-	26	1	312	2	N	-0-					53
03	682	N	546	-0-	-136	-0-	44	1	502	2	N	-0-					53
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55 45	1 9	663	2	N	41					94
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34 73	1 9	416	2	N	66					160
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34 106	1 9	406	2	N	96	187	1			69
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	39 21	1 9	517	2	N	19					88

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	79	1	574	2	Y	-0-					1
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					1
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	74	1	542	2	Y	3					4
							3	9									
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	66	1	497	2	Y	-0-					4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	64	1	516	2	Y	-0-					4

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1079	1	9019	2	Y	14	24	1			5
							15	9									
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1207	1	8772	2	Y	-0-					5
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	1186	1	9169	2	Y	-0-					5
05	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	1236	1	9094	2	Y	15					20
							17	9									
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1157	1	8722	2	Y	-0-					20
*07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	1011	1	8085	2	Y	10					30
							11	9									

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	155	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	200	1	1453	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	165	1	1278	2	Y	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	185	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	138	1	1100	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	108	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	122	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	121	1	911	2	Y	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	119	1	949	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	45	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	55	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	47	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	43	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	793	-0-	-737	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	513	-0-	-975	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	632	-0-	-1018	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	288	-0-	-518	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1546	-0-	-223	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	Y	-0-					-0-
03	3906 X	2954	-0-	-952	-0-	305	1	2649	3	Y	-0-					-0-
04	4620 X	3331	-0-	-1289	-0-	321	1	3008	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	495	1	4663	3	Y	-0-					-0-
06	4620 X	3751	-0-	-869	-0-	376	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3906 X	3189	-0-	-717	-0-	332	1	2857	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
02	2610 X	2494	-0-	-116	-0-	223	1	2271	3	Y	-0-					-0-
03	2697 X	2323	-0-	-374	-0-	241	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	273	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2697 X	2513	-0-	-184	-0-	245	1	2268	3	Y	-0-					-0-
06	2610 X	2377	-0-	-233	-0-	237	1	2140	3	Y	-0-					-0-
07	2852 X	2274	-0-	-578	-0-	237	1	2037	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
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	191	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	219	1	1888	3	Y	-0-					-0-
04	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	193	1	1765	3	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2034	-0-	-260	-0-	197	1	1837	3	Y	-0-					-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	209	1	1802	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
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	123	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	146	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	143	1	1304	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	105	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	120	1	1037	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
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	162	1	1398	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	128	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	130	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	129	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	142	1	1231	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4296	X	4128	-0-	-168	-0-	281	1	3847	3	N	-0-					-0-
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	234	1	2436	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	232	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	221	1	2764	3	N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	419	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	844	-0-	-3558	-0-	182	1	662	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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	3	Y	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	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
02	986	N	799	-0-	-187	-0-	71	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	866	3	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	96	1	885	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	741	-0-	-127	-0-	71	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	90	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	789	-0-	-234	-0-	82	1	707	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
02	1247	N	108	-0-	-1139	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	180	-0-	-502	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	79	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	371	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		986	-0-	986	986	194	1	792	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
							115	3									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					-0-
							115	3									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
							103	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	137	1	2915	2	N	4					121
							4	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	3119	2	N	4					125
							4	9									
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	162	1	3554	2	N	19	97	1			47
							21	9									
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	163	1	3648	2	N	-0-					47
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	147	1	3144	2	N	-0-					47
*07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	153	1	3278	2	N	12					59
							13	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

02	2117	N	2019	-0-	-98	-0-	137	1	1882	2	Y	-0-					25
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	162	1	2031	2	Y	-0-					25
04	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	138	1	2024	2	Y	-0-					25
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	140	1	2056	2	Y	-0-					25
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	138	1	1846	2	Y	1					26
							1	9									
07	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	100	1	1434	2	Y	2					28
							2	9									

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
02	5278	X	4996	-0-	-282	-0-	339	1	4657	2	Y	-0-					6
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	463	1	5802	2	Y	-0-					6
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	361	1	5304	2	Y	-0-					6
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	375	1	5488	2	Y	1					7
							1	9									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	372	1	4984	2	Y	1					8
							1	9									
*07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	364	1	5229	2	Y	6					14
							7	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

02	2639	N	2519	-0-	-120	-0-	171	1	2348	2	Y	-0-					6
03	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	206	1	2573	2	Y	-0-					6
04	2730	N	2603	-0-	-127	-0-	166	1	2437	2	Y	-0-					6
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	174	1	2548	2	Y	-0-					6
06	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	177	1	2366	2	Y	1					7
							1	9									
07	2697	N	2582	-0-	-115	-0-	168	1	2411	2	Y	3					10
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					5
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	Y	-0-					5
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					5
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	1					6
							1	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	Y	1					7
							1	9									
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	1					8
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					6
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					6
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					6
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	1					7
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	1					8
							1	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	283	1	3884	2	Y	-0-					2
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	291	1	3640	2	Y	-0-					2
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	-0-					2
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	215	1	3147	2	Y	-0-					2
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	227	1	3032	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	250	1	3598	2	Y	4					7
							4	9									

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
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	-0-					3
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					3
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					3
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	36	1	524	2	Y	1					4
							1	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	35	1	465	2	Y	1					5
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	34	1	490	2	Y	1					6
							1	9									

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
02	2871	N	2741	-0-	-130	-0-	186	1	2555	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3113	-0-	13	13	230	1	2883	2	Y	-0-					5
04	2985	N	2972	-0-	-13	-0-	190	1	2782	2	Y	-0-					5
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	168	1	2455	2	Y	-0-					5
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2355	2	Y	1					6
							1	9									
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	194	1	2781	2	Y	3					9
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1276	N	1198	-0-	-78	-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					2
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	94	1	1177	2	Y	-0-					2
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	74	1	1091	2	Y	-0-					2
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	75	1	1098	2	Y	-0-					2
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	74	1	988	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	66	1	953	2	Y	1					3
							1	9									

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	Y	1					4
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-	3	1			1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	2	Y	-0-					1
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					2

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
02	3944	X	3938	-0-	-6	-0-	267	1	3671	2	Y	-0-					4
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	313	1	3920	2	Y	-0-					4
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	269	1	3946	2	Y	-0-					4
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	292	1	4280	2	Y	-0-					4
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	298	1	3990	2	Y	1					5
							1	9									
*07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	270	1	3874	2	Y	5					10
							6	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					5
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					5
04	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	129	1	1897	2	Y	-0-					5
05	341	X	264	-0-	-77	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					5
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	1					6
							1	9									
07	2108	X	224	-0-	-1884	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-					2
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	69	1	860	2	Y	-0-					2
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	56	1	814	2	Y	-0-					2
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					2
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	51	1	689	2	Y	-0-					2
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	49	1	698	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	269	1	3239	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	276	1	3429	2	Y	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	246	1	3099	2	Y	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	231	1	2657	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	2	Y	-0-					4
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	-0-					4
04	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	87	1	1281	2	Y	-0-					4
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	102	1	1492	2	Y	-0-					4
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	117	1	1563	2	Y	-0-					4
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	85	1	1227	2	Y	1					5
							1	9									

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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	2	Y	-0-					3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	Y	-0-					3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	Y	-0-					3
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-					3
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	2	Y	-0-					3
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

02	3857	X	2987	-0-	-870	-0-	203	1	2784	2	Y	-0-					6
03	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	242	1	3030	2	Y	-0-					6
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	202	1	2958	2	Y	-0-					6
05	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	201	1	2945	2	Y	-0-					6
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-					6
07	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	191	1	2750	2	Y	3					9
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

02	3422	X	2749	-0-	-673	-0-	187	1	2562	2	Y	-0-					3
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	256	1	3200	2	Y	-0-					3
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	199	1	2919	2	Y	-0-					3
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	210	1	3082	2	Y	-0-					3
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	Y	-0-					3
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2873	2	Y	3					6
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

02	957	N	897	-0-	-60	-0-	61	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	60	1	856	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

02	2900	N	3553	-0-	653	1205	241	1	3312	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3477	-0-	377	1582	257	1	3220	2	Y	-0-					1
04	3843	X	2261	-0-	-1582	-0-	144	1	2117	2	Y	-0-					1
05	3813	X	2242	-0-	-1571	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-					1
06	3690	X	2247	-0-	-1443	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-					1
07	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	230	1	3303	2	Y	4					5
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					1
04	T. A.		466	-0-	466	466	30	1	436	2	Y	-0-					1
05	T. A.		458	-0-	458	924	29	1	429	2	Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-					1
*07	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	-0-					3
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	111	1	1386	2	Y	-0-					3
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1323	2	Y	-0-					3
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-					3
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	96	1	1286	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	88	1	1270	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	314	1	3776	2	Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	336	1	4181	2	Y	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	306	1	3851	2	Y	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	343	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	355	1	4075	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

02	812	N	669	-0-	-143	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	342	-0-	-619	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	356	-0-	-604	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	373	-0-	-340	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

02	2030	N	2005	-0-	-25	-0-	136	1	1869	2	Y	-0-					3
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	156	1	1949	2	Y	-0-					3
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	125	1	1835	2	Y	-0-					3
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-					3
06	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-					3
07	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	124	1	1774	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

02	290	N	72	-0-	-218	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
02	377	N	135	-0-	-242	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	2					3
							2	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					3
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					3
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-					3
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	-0-	1	6			2

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
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					3
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					3
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					3
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					3
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					3
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					3

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
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1

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
02	2001	N	1984	-0-	-17	-0-	193	1	1790	2	Y	1					4
							1	9									
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	185	1	1897	2	Y	-0-					4
04	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	190	1	1800	2	Y	-0-					4
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	199	1	1877	2	Y	-0-					4
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	Y	-0-					4
*07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	214	1	1775	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
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	327	1	3042	2	Y	-0-					2
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	320	1	3286	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3592	-0-	-68	-0-	343	1	3249	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	351	1	3321	2	Y	-0-					2
06	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	366	1	3276	2	Y	-0-					2
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	410	1	3392	2	Y	-0-	2	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	406	N	216	-0-	-190	-0-	15	1	201	2	Y	-0-					1
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					1
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					1
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					1

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
02	2349	N	2312	-0-	-37	-0-	177	1	2135	2	Y	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	189	1	2375	2	Y	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	197	1	2394	2	Y	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	206	1	2386	2	Y	-0-					-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	206	1	2367	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1246	-0-	-291	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-					3
03	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-					3
04	3000	N	4116	-0-	1116	1116	263	1	3853	2	Y	-0-					3
05	2727	N	1611	-0-	-1116	-0-	103	1	1508	2	Y	-0-					3
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1369	2	Y	-0-					3
*07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1315	2	Y	2					5
							2	9									

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
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	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
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	551	1	5122	2	Y	1					2
							1	9									
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	486	1	4988	2	Y	1					3
							1	9									
04	6570	X	4742	-0-	-1828	-0-	453	1	4289	2	Y	-0-					3
05	6789	X	3935	-0-	-2854	-0-	376	1	3559	2	Y	-0-					3
06	6570	X	3674	-0-	-2896	-0-	369	1	3305	2	Y	-0-					3
*07	6076	X	3276	-0-	-2800	-0-	353	1	2923	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	69	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	348	-0-	-272	-0-	42	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	51	1	412	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
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	1					4
							1	9									
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	226	1	2321	2	Y	-0-					4
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	218	1	2067	2	Y	-0-					4
05	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	210	1	1982	2	Y	-0-					4
06	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	218	1	1949	2	Y	-0-					4
*07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	259	1	2141	2	Y	-0-	2	6			2

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
02	1421	N	1151	-0-	-270	-0-	112	1	1038	2	Y	1					2
							1	9									
03	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	118	1	1209	2	Y	2					4
							2	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	122	1	1156	2	Y	-0-					4
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	130	1	1227	2	Y	-0-					4
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	2	Y	-0-					4
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	Y	-0-	1	6			3

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
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	108	1	1484	2	Y	-0-					3
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	126	1	1572	2	Y	-0-					3
04	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	101	1	1484	2	Y	-0-					3
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	147	1	2156	2	Y	-0-					3
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	110	1	1465	2	Y	-0-					3
07	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	89	1	1271	2	Y	2					5
							2	9									

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
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	86	1	1174	2	Y	-0-					1
03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	72	1	896	2	Y	-0-					1
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	Y	-0-					1
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	51	1	742	2	Y	-0-					1
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	170	1	2275	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	7871	-0-	4771	4771	512	1	7349	2	Y	9					10
							10	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	391	-0-	-15	-0-	30	1	360	2	Y	1					4
							1	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	2	1			2
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					2
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					2
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	-0-					2

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
02	3306	X	2859	-0-	-447	-0-	305	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	388	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2915	-0-	-955	-0-	343	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	421	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3111	-0-	-759	-0-	356	1	2755	2	N	-0-					-0-
*07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	401	1	3442	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
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	Y	-0-					2
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					2
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-					2
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	65	1	949	2	Y	-0-					2
06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	72	1	961	2	Y	-0-					2
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	2	Y	-0-					1
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	173	1	2162	2	Y	-0-					1
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	141	1	2075	2	Y	-0-					1
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	Y	-0-					1
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-					1
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1993	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	56	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	59	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	60	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	55	1	791	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	166	1	1994	2	Y	3					10
							3	9									
03	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	170	1	2119	2	Y	-0-	8	1			2
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	-0-					2
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1	2154	2	Y	-0-					2
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	184	1	2133	2	Y	-0-					2
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1953	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-					3
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	376	1	3859	2	Y	-0-					3
04	4470	X	3696	-0-	-774	-0-	353	1	3343	2	Y	-0-					3
05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	361	1	3416	2	Y	-0-					3
06	4170	X	4014	-0-	-156	-0-	403	1	3611	2	Y	-0-					3
*07	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	332	1	2748	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	227	1	2107	2	Y	1					1
							1	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	188	1	1934	2	Y	1					2
							1	9									
*04	2610	N	1830	-0-	-780	-0-	175	1	1654	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2511	N	2011	-0-	-500	-0-	192	1	1819	2	Y	-0-					3
*06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	173	1	1550	2	Y	-0-					3
*07	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	167	1	1380	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1					1
							1	9									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	1					2
							1	9									
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	1					3
							1	9									
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					3
*06	270	N	62	-0-	-208	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					3
*07	217	N	74	-0-	-143	-0-	8	1	66	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	259	1	2409	2	Y	-0-					4
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	235	1	2410	2	Y	-0-					4
*04	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	246	1	2333	2	Y	-0-					4
*05	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	254	1	2401	2	Y	-0-					4
*06	2760	X	2515	-0-	-245	-0-	253	1	2262	2	Y	-0-					4
*07	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	270	1	2239	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

*08	5253	X	3991	-0-	-1262	-0-	439	1	3552	2	Y	-0-					3
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	450	1	3621	2	Y	-0-					3
*10	4929	X	2863	-0-	-2066	-0-	275	1	2588	2	Y	-0-					3
*11	4770	X	2989	-0-	-1781	-0-	275	1	2714	2	Y	-0-					3
*12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	462	1	4579	2	Y	-0-					3
*01	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	419	1	3767	2	Y	-0-					3
*02	3944	X	3638	-0-	-306	-0-	353	1	3285	2	Y	-0-					3
*03	4929	X	3692	-0-	-1237	-0-	328	1	3364	2	Y	-0-					3
*04	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	294	1	2790	2	Y	-0-					3
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	385	1	3637	2	Y	-0-					3
*06	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	297	1	2663	2	Y	-0-					3
*07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	380	1	3149	2	Y	-0-	2	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3069	-0-	-498	-0-	235	1	2830	2	Y	4					16
							4	9									
03	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	243	1	3017	2	Y	-0-	12	1			4
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	236	1	2970	2	Y	-0-					4
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	253	1	3070	2	Y	-0-					4
06	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	238	1	2761	2	Y	-0-					4
07	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	216	1	2476	2	Y	3					7
							3	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	292	1	2361	2	Y	-0-					3
*09	2850	X	2258	-0-	-592	-0-	250	1	2008	2	Y	-0-					3
*10	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	267	1	2517	2	Y	-0-					3
*11	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	251	1	2481	2	Y	-0-					3
*12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	253	1	2510	2	Y	-0-					3
*01	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	275	1	2470	2	Y	-0-					3
*02	2639	N	2370	-0-	-269	-0-	230	1	2140	2	Y	-0-					3
*03	2759	N	2701	-0-	-58	-0-	240	1	2461	2	Y	-0-					3
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	Y	-0-					3
*05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	266	1	2516	2	Y	-0-					3
*06	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	259	1	2322	2	Y	-0-					3
*07	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	280	1	2320	2	Y	-0-	2	6			1

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
02	638	N	406	-0-	-232	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4177	X	3033	-0-	-1144	-0-	295	1	2738	2	Y	-0-					3
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	303	1	3116	2	Y	-0-					3
*04	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	306	1	2896	2	Y	-0-					3
*05	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	320	1	3029	2	Y	-0-					3
*06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	310	1	2772	2	Y	-0-					3
*07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	335	1	2770	2	Y	-0-	1	6			2

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
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	206	1	2834	2	Y	-0-					1
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	233	1	2917	2	Y	-0-					1
04	3270	X	1635	-0-	-1635	-0-	104	1	1531	2	Y	-0-					1
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	248	1	3634	2	Y	-0-					1
06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	218	1	2919	2	Y	-0-					1
07	3255	X	1940	-0-	-1315	-0-	126	1	1814	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1094	-0-	-8	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

02	21466	X	7162	-0-	-14304	-0-	549	1	6613	2	Y	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	520	1	6468	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6030	-0-	-1800	-0-	444	1	5586	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	5541	-0-	-2550	-0-	422	1	5119	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	4328	-0-	-3502	-0-	344	1	3984	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	4500	-0-	-3157	-0-	360	1	4131	2	Y	8					8
							9	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

02	261	N	103	-0-	-158	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					9
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					9
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	10	1	91	2	Y	-0-	6	1			3
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	94	2	Y	9					12
							10	9									
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					12
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-	11	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	Y	1					1
							1	9									
*04	300	N	290	-0-	-10	-0-	28	1	261	2	Y	1					2
							1	9									
*05	341	N	282	-0-	-59	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					2
*06	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	272	2	Y	-0-					2
*07	310	N	287	-0-	-23	-0-	31	1	256	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

*08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1773	2	Y	-0-					4
*09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	218	1	1755	2	Y	-0-					4
*10	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	188	1	1770	2	Y	-0-					4
*11	2340	X	1793	-0-	-547	-0-	165	1	1628	2	Y	-0-					4
*12	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	162	1	1606	2	Y	-0-					4
*01	1953	N	1712	-0-	-241	-0-	171	1	1541	2	Y	-0-					4
*02	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-					4
*03	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	144	1	1483	2	Y	-0-					4
*04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	141	1	1335	2	Y	-0-					4
*05	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	148	1	1394	2	Y	-0-					4
*06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	186	1	1663	2	Y	-0-					4
*07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	162	1	1340	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	783	N	495	-0-	-288	-0-	38	1	456	2	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	526	-0-	-559	-0-	39	1	487	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	720	N	278	-0-	-442	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	43	-0-	-484	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	51	-0-	-459	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

02	2262	N	1464	-0-	-798	-0-	142	1	1322	2	Y	-0-					3
03	2294	N	1536	-0-	-758	-0-	136	1	1399	2	Y	1					4
							1	9									
*04	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	139	1	1320	2	Y	-0-					4
*05	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	145	1	1367	2	Y	-0-					4
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	-0-					4
*07	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	153	1	1264	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-					4
*03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	172	1	1767	2	Y	-0-					4
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	180	1	1705	2	Y	-0-					4
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	187	1	1772	2	Y	-0-					4
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	Y	-0-					4
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

02	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-					2
03	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	123	1	1266	2	Y	1					3
							1	9									
*04	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	134	1	1268	2	Y	-0-					3
*05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	146	1	1380	2	Y	-0-					3
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	Y	-0-					3
*07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	151	1	1250	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					2
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					2
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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 C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	2	Y	-0-					1
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	155	1	1940	2	Y	-0-					1
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	125	1	1835	2	Y	-0-					1
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	Y	-0-					1
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	2	Y	-0-					1
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	134	1	1929	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94	1	962	2	Y	1					1
							1	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	84	1	800	2	Y	1					2
							1	9									
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	93	1	880	2	Y	-0-					2
*06	1020	N	912	-0-	-108	-0-	92	1	820	2	Y	-0-					2
*07	930	N	884	-0-	-46	-0-	95	1	789	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	Y	-0-					1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	Y	1					2
							1	9									
*04	660	N	528	-0-	-132	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					2
*05	620	N	464	-0-	-156	-0-	44	1	420	2	Y	-0-					2
*06	540	N	426	-0-	-114	-0-	43	1	383	2	Y	-0-					2
*07	558	N	355	-0-	-203	-0-	38	1	317	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

02	203	N	159	-0-	-44	-0-	17	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					1
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	48	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	554	-0-	-407	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	483	-0-	-147	-0-	34	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	35	1	505	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1					1
							1	9									
*04	120	N	3	-0-	-117	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
*05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					2
*06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	100	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1721	2	N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	108	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	2	N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1420	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	140	1	1685	2	Y	2					6
							2	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	157	1	1951	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	2	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	158	1	1911	2	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	-0-					-0-
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	160	1	1840	2	Y	2					2
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

02	841	N	267	-0-	-574	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					1
03	1116	N	462	-0-	-654	-0-	41	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					2
*05	279	N	208	-0-	-71	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					2
*06	360	N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					2
*07	372	N	74	-0-	-298	-0-	8	1	66	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	6			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	107	-0-	-241	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
*04	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	56	2	Y	1					2
							1	9									
*05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					2
*06	150	N	82	-0-	-68	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					2
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-					2
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	Y	-0-					2
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	Y	-0-					2
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	106	1	1421	2	Y	-0-					2
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

02	667	N	583	-0-	-84	-0-	40	1	543	2	N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	53	1	663	2	N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

02	870	N	563	-0-	-307	-0-	53	1	448	2	Y	56	90	1			91
							62	9									
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	77	1	558	2	Y	-0-					91
04	1020	N	488	-0-	-532	-0-	56	1	432	2	Y	-0-					91
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	Y	62					153
							68	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	Y	-0-					153
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	52	1	414	2	Y	-0-					153

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	Y	-0-					4
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	-0-					4
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1712	2	Y	-0-					4
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	120	1	1762	2	Y	-0-					4
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	130	1	1735	2	Y	-0-					4
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	112	1	1609	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	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 #: 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
02	3306	X	3272	-0-	-34	-0-	318	1	2954	2	Y	-0-					3
03	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	308	1	3159	2	Y	-0-					3
04	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	316	1	2992	2	Y	-0-					3
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	345	1	3257	2	Y	-0-					3
06	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	334	1	2988	2	Y	-0-					3
*07	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	361	1	2992	2	Y	-0-	2	6			1

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
02	609	N	435	-0-	-174	-0-	42	1	393	2	Y	-0-					2
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	443	2	Y	1					3
							1	9									
*04	570	N	496	-0-	-74	-0-	47	1	449	2	Y	-0-					3
*05	465	N	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					3
*06	480	N	329	-0-	-151	-0-	33	1	296	2	Y	-0-					3
*07	527	N	405	-0-	-122	-0-	44	1	361	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
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	260	1	3570	2	Y	-0-					3
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	286	1	3586	2	Y	-0-					3
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	263	1	3865	2	Y	-0-					3
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	249	1	3648	2	Y	1					4
							1	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	259	1	3465	2	Y	-0-					4
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	267	1	3837	2	Y	5					9
							6	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	1					3
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	-0-					-0-

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
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	283	1	2368	2	Y	10	17	1			5
							11	9									
03	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	112	1	817	2	Y	-0-					5
04	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	230	1	1780	2	Y	-0-					5
05	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	114	1	841	2	Y	7					12
							8	9									
06	2610	X	1281	-0-	-1329	-0-	150	1	1131	2	Y	-0-					12
07	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	224	1	1795	2	Y	-0-					12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	690	-0-	-93	-0-	53	1	636	2	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	54	1	668	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	52	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	589	-0-	-124	-0-	47	1	541	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	3	1	41	2	Y	1					3
							1	9									
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	172	1	1438	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
03	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	212	1	1540	2	Y	-0-					2
04	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	193	1	1495	2	Y	-0-					2
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	195	1	1433	2	Y	5					7
							6	9									
06	1710	N	1401	-0-	-309	-0-	164	1	1237	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	182	1	1453	2	Y	-0-					7

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
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	Y	-0-					4
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	103	1	1290	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	83	1	1217	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	85	1	1240	2	Y	-0-					4
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	81	1	1090	2	Y	-0-					4
07	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	81	1	1163	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	1					1
							1	9									
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	1					2
							1	9									
*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					2
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	6			1

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
02	3973	X	3670	-0-	-303	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4036	-0-	-87	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	1					4
							1	9									
03	713	N	263	-0-	-450	-0-	20	1	243	2	Y	-0-	3	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	Y	-0-					1
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					1
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					1
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	683	-0-	-680	-0-	46	1	637	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	480	-0-	-574	-0-	36	1	444	2	N	-0-					-0-
04	600	N	459	-0-	-141	-0-	29	1	430	2	N	-0-					-0-
05	744	N	294	-0-	-450	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	105	1	1505	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
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1					2
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			1

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
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	267	1	2228	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	326	1	2367	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1408	-0-	-632	-0-	161	1	1247	2	Y	-0-					1
05	2480	N	1057	-0-	-1423	-0-	126	1	924	2	Y	6					7
							7	9									
06	2400	N	1760	-0-	-640	-0-	206	1	1554	2	Y	-0-					7
*07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	296	1	2369	2	Y	-0-					7

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
02	2929	X	2789	-0-	-140	-0-	189	1	2600	2	Y	-0-					3
03	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	206	1	2584	2	Y	-0-					3
04	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	170	1	2495	2	Y	-0-					3
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	201	1	2951	2	Y	1					4
							1	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	205	1	2744	2	Y	-0-					4
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	185	1	2656	2	Y	3					7
							3	9									

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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	154	1	1435	2	Y	-0-					1
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	92	1	946	2	Y	1					2
							1	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	Y	-0-					2
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					2
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	2	Y	-0-					2
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	-0-	4	2	1	9	Y	1					1
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					1
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	21	1	160	2	Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					2
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	5					5
							6	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	17	1	131	2	Y	-0-					5
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	Y	-0-					5

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
*08	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	345	1	2794	2	Y	-0-					3
*09	3510	X	3139	-0-	-371	-0-	347	1	2792	2	Y	-0-					3
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	338	1	3180	2	Y	-0-					3
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	310	1	3060	2	Y	-0-					3
*12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	308	1	3055	2	Y	-0-					3
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	352	1	3160	2	Y	-0-					3
*02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	298	1	2767	2	Y	-0-					3
*03	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	279	1	2868	2	Y	-0-					3
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	304	1	2883	2	Y	-0-					3
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	Y	-0-					3
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	319	1	2860	2	Y	-0-					3
*07	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	338	1	2800	2	Y	-0-	2	6			1

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
02	2523	N	2434	-0-	-89	-0-	165	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	187	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	153	1	2246	2	Y	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	165	1	2417	2	Y	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	172	1	2307	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	153	1	2191	2	Y	3					3
							3	9									

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
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	120	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	117	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	127	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	116	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	901	-0-	-209	-0-	103	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	105	1	895	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					1
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	68	1	1004	2	Y	-0-					1
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	Y	-0-					1
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					1
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	1332	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	2					5
							2	9									
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	29	1	367	2	Y	-0-	4	1			1
04	660	X	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					1
05	713	X	504	-0-	-209	-0-	38	1	466	2	Y	-0-					1
06	690	X	442	-0-	-248	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					1
07	713	X	386	-0-	-327	-0-	30	1	346	2	Y	9					10
							10	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

02	899	N	735	-0-	-164	-0-	50	1	685	2	N	-0-					-0-
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	59	1	735	2	N	-0-					-0-
04	720	N	385	-0-	-335	-0-	25	1	360	2	N	-0-					-0-
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	48	1	645	2	N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					2
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					2
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	10	2	Y	5					5
							6	9									
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-	5	6			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

*08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	446	1	3607	2	Y	-0-					4
*09	3780	X	2588	-0-	-1192	-0-	286	1	2302	2	Y	-0-					4
*10	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	438	1	4121	2	Y	-0-					4
*11	4560	X	4082	-0-	-478	-0-	375	1	3707	2	Y	-0-					4
*12	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	380	1	3766	2	Y	-0-					4
*01	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	418	1	3753	2	Y	-0-					4
*02	4263	X	3569	-0-	-694	-0-	347	1	3222	2	Y	-0-					4
*03	4557	X	4070	-0-	-487	-0-	361	1	3709	2	Y	-0-					4
*04	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	368	1	3486	2	Y	-0-					4
*05	4185	X	3906	-0-	-279	-0-	374	1	3532	2	Y	-0-					4
*06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	360	1	3221	2	Y	-0-					4
*07	4061	X	1718	-0-	-2343	-0-	185	1	1533	2	Y	-0-	2	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4872	X	4285	-0-	-587	-0-	4279	2	6	9	Y	5					71
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	4908	2	46	9	Y	42					113
04	4950	X	4590	-0-	-360	-0-	4553	2	37	9	Y	34	132	1			15
05	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	4731	2			Y	-0-					15
06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4588	2	13	9	Y	12					27
07	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4675	2	34	9	Y	31					58

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					1
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
*04	420	N	397	-0-	-23	-0-	38	1	358	2	Y	1					3
							1	9									
*05	310	N	294	-0-	-16	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					3
*06	450	N	396	-0-	-54	-0-	40	1	356	2	Y	-0-					3
*07	403	N	335	-0-	-68	-0-	36	1	299	2	Y	-0-	1	6			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9					20
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	2	11	9	Y	10	27	1			3
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					5
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3344	-0-	-426	-0-	227	1	3117	2	Y	-0-					3
03	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	247	1	3088	2	Y	-0-					3
04	3360	X	2492	-0-	-868	-0-	159	1	2333	2	Y	-0-					3
05	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	167	1	2442	2	Y	-0-					3
06	3360	X	2469	-0-	-891	-0-	172	1	2297	2	Y	-0-					3
07	3472	X	2282	-0-	-1190	-0-	148	1	2131	2	Y	3					6
							3	9									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1825	-0-	-495	-0-	1823	2	2	9	Y	2					32
03	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2003	2	17	9	Y	15					47
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10	51	1			6
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					6
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					11
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1797	2	12	9	Y	11					22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	176	2			Y	-0-					5
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					5
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	Y	-0-					2
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	183	1	2273	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	177	1	2230	2	Y	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	192	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	188	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	Y	3					3
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	Y	-0-					1
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	48	1	596	2	Y	-0-					1
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	93	1	1359	2	Y	-0-					1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-					1
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	82	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	126	-0-	-246	-0-	11	1	114	2	Y	1					1
							1	9									
04	750	X	42	-0-	-708	-0-	4	1	37	2	Y	1					2
							1	9									
05	775	X	35	-0-	-740	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					2
06	750	X	161	-0-	-589	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					2
*07	279	X	109	-0-	-170	-0-	12	1	97	2	Y	-0-	1	6			1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	Y	1					24
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1881	2	17	9	Y	15					39
04	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1755	2	14	9	Y	13	48	1			4
05	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			Y	-0-					4
06	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1721	2	6	9	Y	5					9
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1781	2	12	9	Y	11					20

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	351	1	3262	2	Y	-0-					41
03	3751	X	3740	-0-	-11	-0-	332	1	3408	2	Y	-0-					41
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	341	1	3236	2	Y	-0-	30	1			11
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	98					109
							108	9									
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	333	1	2982	2	Y	-0-					109
*07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	390	1	3230	2	Y	-0-	97	6			12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	2			N	-0-					1
03	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	1057	2			N	-0-					1
04	1590	N	914	-0-	-676	-0-	914	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1519	N	766	-0-	-753	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	5697	-0-	-770	-0-	5697	2			N	-0-					13
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					13
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-	13	1			-0-
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6044	-0-	-196	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
*07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					4
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					4
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-	4	1			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1038	-0-	-64	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	701	-0-	-499	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2429	-0-	-65	-0-	2429	2			Y	-0-					3
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					3
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					3
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
06	3000	N	3535	-0-	535	535	3535	2			Y	-0-					3
07	2759	N	2176	-0-	-583	-0-	2176	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 #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	199	1	2733	2	Y	-0-					1
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	219	1	2741	2	Y	-0-					1
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	166	1	2437	2	Y	-0-					1
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-					1
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	179	1	2397	2	Y	-0-					1
07	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	148	1	2124	2	Y	3					4
							3	9									

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
02	2842	X	2302	-0-	-540	-0-	2302	2			N	-0-					97
03	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	2496	2			N	-0-					97
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2520	2			N	-0-	97	1			-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

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
02	1479	N	952	-0-	-527	-0-	952	2			N	-0-					3
03	1271	N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					3
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	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
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	Y	1					26
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2547	2	25	9	Y	23					49
04	2340	N	1987	-0-	-353	-0-	1964	2	23	9	Y	21	65	1			5
05	3100	N	5622	-0-	2522	2522	5622	2			Y	-0-					5
06	3000	N	4201	-0-	1201	3723	4193	2	8	9	Y	7					12
*07	3100	N	4028	-0-	928	4651	4009	2	19	9	Y	17					29

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
02	1885	N	1790	-0-	-95	-0-	1790	2			N	-0-					4
03	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					4
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					4
05	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					4
06	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2			N	-0-					4
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	11	-0-	-337	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2554	-0-	-346	-0-	2554	2			Y	-0-					1
03	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	2799	2			Y	-0-					1
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					1
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					1
*07	3100	N	2414	-0-	-686	101	2414	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	70	2	4	9	Y	4					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	53	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3					4

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
02	2117	N	1869	-0-	-248	-0-	1867	2	2	9	Y	2					31
03	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1717	2	20	9	Y	18					49
04	2100	N	1734	-0-	-366	-0-	1717	2	17	9	Y	15	57	1			7
05	1984	N	1504	-0-	-480	-0-	1504	2			Y	-0-					7
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1429	2	6	9	Y	5					12
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1532	2	14	9	Y	13					25

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	627	2	1	9	Y	1					8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5					13
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2					2
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	638	N	437	-0-	-201	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2					36
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					36
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-	1	1			35
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	844	2	113	9	N	103					138
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					138
07	992	N	410	-0-	-582	-0-	410	2			N	-0-					138

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					6
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5					11
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6	12	1			5
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					5
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					6
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	Y	4					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

02	1247	N	1182	-0-	-65	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

02	1363	N	1347	-0-	-16	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	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
02	2958	X	2751	-0-	-207	-0-	211	1	2536	2	Y	4					11
							4	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	244	1	3031	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	281	1	3543	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	3810	2	Y	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	270	1	3128	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	256	1	2947	2	Y	4					4
							4	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4177	-0-	-347	-0-	320	1	3851	2	Y	5					17
							6	9									
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	417	1	5185	2	Y	-0-	16	1			1
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	356	1	4480	2	Y	-0-					1
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	372	1	4511	2	Y	-0-					1
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	374	1	4337	2	Y	-0-					1
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	392	1	4505	2	Y	4					5
							4	9									

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	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
02	3306	X	3050	-0-	-256	-0-	3047	2	3	9	Y	3					46
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3254	2	30	9	Y	27					73
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	3121	2	24	9	Y	22	86	1			9
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					9
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3180	2	9	9	Y	8					17
*07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3257	2	21	9	Y	19					36

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					9
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	Y	14					23
04	720	N	58	-0-	-662	-0-	40	2	18	9	Y	16	37	1			2
05	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	2			Y	-0-					2
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

02	2146	N	1707	-0-	-439	-0-	131	1	1573	2	Y	3					9
							3	9									
03	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	165	1	2053	2	Y	-0-	8	1			1
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	149	1	1880	2	Y	-0-					1
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	166	1	2014	2	Y	-0-					1
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	164	1	1898	2	Y	-0-					1
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	157	1	1801	2	Y	2					3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	136	1	1861	2	Y	-0-					2
03	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	133	1	1666	2	Y	-0-					2
04	2640	N	1584	-0-	-1056	-0-	101	1	1483	2	Y	-0-					2
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	99	1	1455	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	97	1	1293	2	Y	-0-					2
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	83	1	1197	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	323	1	3891	2	Y	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	364	1	4523	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	381	1	4798	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	405	1	4914	2	Y	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	364	1	4218	2	Y	-0-					-0-
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	388	1	4460	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-
							76	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1					26
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1629	2	15	9	Y	14					40
04	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1540	2	12	9	Y	11	46	1			5
05	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					5
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1557	2	4	9	Y	4					9
07	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1574	2	12	9	Y	11					20

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

02	3045	X	2585	-0-	-460	-0-	198	1	2383	2	Y	4					11
							4	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	282	1	3505	2	Y	-0-	10	1			1
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	219	1	2764	2	Y	-0-					1
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	278	1	3371	2	Y	-0-					1
06	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	251	1	2916	2	Y	-0-					1
07	3782	X	3061	-0-	-721	-0-	245	1	2812	2	Y	4					5
							4	9									

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

02	1131	N	1006	-0-	-125	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					-0-
							148	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
02	2494	N	2228	-0-	-266	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	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
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					3
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					3
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	3	1			-0-
05	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2					26
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1769	2	20	9	Y	18					44
04	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2056	2	17	9	Y	15	56	1			3
05	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			Y	-0-					3
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5					8
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	1993	2	14	9	Y	13					21

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
02	2001	X	1963	-0-	-38	-0-	150	1	1806	2	Y	6					13
							7	9									
03	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	144	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	123	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	87	N	27	-0-	-60	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	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
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	164	1	1975	2	Y	3					10
							3	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	166	1	2068	2	Y	-0-	7	1			3
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	154	1	1937	2	Y	-0-					3
05	2170	N	1615	-0-	-555	-0-	123	1	1492	2	Y	-0-					3
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	200	1	2316	2	Y	-0-					3
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	2006	2	Y	2					5
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2295	-0-	-112	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2279	-0-	-232	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	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
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	399	1	4799	2	Y	-0-					-0-
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	435	1	5405	2	Y	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	404	1	5085	2	Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	440	1	5337	2	Y	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	447	1	5183	2	Y	-0-					-0-
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	451	1	5185	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
02	435	N	375	-0-	-60	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1329	-0-	-179	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-					3
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	205	1	2566	2	Y	-0-					3
04	3000	N	3428	-0-	428	428	219	1	3209	2	Y	-0-					3
05	3100	N	3583	-0-	483	911	229	1	3353	2	Y	1					4
							1	9									
06	3000	N	3256	-0-	256	1167	226	1	3030	2	Y	-0-					4
*07	4503	X	3336	-0-	-1167	-0-	217	1	3115	2	Y	4					8
							4	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	63	-0-	-154	-0-	7	1	56	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
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	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
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	177	1	2137	2	Y	3					10
							3	9									
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-	9	1			1
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	2	Y	-0-					1
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	196	1	2371	2	Y	-0-					1
06	3000	N	3222	-0-	222	222	256	1	2966	2	Y	-0-					1
*07	2973	N	2751	-0-	-222	-0-	220	1	2529	2	Y	2					3
							2	9									

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
02	2987	X	1948	-0-	-1039	-0-	1948	2			N	-0-					41
03	3193	X	1743	-0-	-1450	-0-	1743	2			N	-0-					41
04	3090	X	1711	-0-	-1379	-0-	1711	2			N	-0-	41	1			-0-
05	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1277	-0-	-973	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1383	-0-	-694	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	253	1	3121	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	325	1	3928	2	Y	-0-					-0-
							1050	3									
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	277	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	272	1	3526	2	Y	-0-					-0-
							826	3									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	293	1	3876	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	249	1	4482	2	Y	-0-					-0-
							758	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4243	-0-	-687	-0-	325	1	3915	2	Y	3					10
							3	9									
03	5270	X	5007	-0-	-263	-0-	373	1	4634	2	Y	-0-	8	1			2
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	2	Y	-0-					2
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	411	1	4982	2	Y	-0-					2
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	371	1	4300	2	Y	-0-					2
*07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	368	1	4227	2	Y	4					6
							4	9									

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
03	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	99	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
04	1740	N	1250	-0-	-490	-0-	75	1	941	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
05	1581	N	762	-0-	-819	-0-	45	1	581	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	98	1	1296	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	-0-					-0-
							261	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	1					3
							1	9									
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	1					1
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3761	-0-	-212	-0-	288	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	296	1	3682	2	Y	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	291	1	3664	2	Y	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	308	1	3739	2	Y	-0-					-0-
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	307	1	3561	2	Y	-0-					-0-
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	311	1	3576	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
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	94	1	1173	2	Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	Y	1					3
							1	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	3000	N	3520	-0-	520	520	259	1	3261	2	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1131	-0-	-520	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	116	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	102	1	1173	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

02	1189	N	1039	-0-	-150	-0-	80	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					1
03	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-					1
04	1980	N	1586	-0-	-394	-0-	1586	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	1					2
							1	9									
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	43	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1848	-0-	-124	-0-	141	1	1704	2	Y	3					10
							3	9									
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	150	1	1860	2	Y	-0-	7	1			3
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	164	1	2062	2	Y	-0-					3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	2	Y	-0-					3
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	152	1	1762	2	Y	-0-					3
07	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	140	1	1612	2	Y	2					5
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23797	X	6188	-0-	-17609	-0-	474	1	5714	2	Y	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	457	1	5678	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5302	-0-	-998	-0-	390	1	4912	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	4170	-0-	-2340	-0-	318	1	3852	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	3729	-0-	-2571	-0-	296	1	3433	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	3742	-0-	-2768	-0-	300	1	3442	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1174	-0-	-305	-0-	90	1	1082	2	Y	2					5
							2	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	360	N	36	-0-	-324	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1526	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	75	1	857	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	185	1	1721	2	N	-0-					7
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	2	N	-0-					7
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	147	1	1390	2	N	-0-	5	1			2
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	197	1	1861	2	N	-0-					2
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	195	1	1742	2	N	-0-					2
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	206	1	1706	2	N	-0-	2	6			-0-

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
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	166	1	1997	2	Y	3					6
							3	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	181	1	2249	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	176	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	187	1	2273	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	186	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	192	1	2208	2	Y	3					3
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2807	-0-	-180	-0-	215	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	201	1	2534	2	Y	-0-					-0-
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	2	Y	-0-					-0-
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	217	1	2492	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	5075	X	3861	-0-	-1214	-0-	411	1	3439	2	Y	10	16	1			20
							11	9									
03	5425	X	4021	-0-	-1404	-0-	486	1	3535	2	Y	-0-					20
04	4590	X	3710	-0-	-880	-0-	425	1	3285	2	Y	-0-					20
05	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	443	1	3257	2	Y	2					22
							2	9									
06	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	444	1	3351	2	Y	-0-					22
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	426	1	3408	2	Y	3					25
							3	9									

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					1
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					1
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	Y	-0-					1
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					1
07	775	N	551	-0-	-224	-0-	36	1	514	2	Y	1					2
							1	9									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		1396	-0-	1396	9751	1395	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
03	10713	X	962	-0-	-9751	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2021	-0-	-649	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	1440	X	688	-0-	-752	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	522	-0-	-1555	-0-	519	3	3	9	Y	3					3

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
07	14B DENY		-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

02	DLQ G-10		1706	-0-	1706	12577	1706	3			Y	-0-					-0-
03	13252	X	675	-0-	-12577	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	23	-0-	-1806	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					1

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

02	0	N	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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	14B DENY		7455	-0-	7455	23620	6832	3	623	9	Y	566	718	1			131
03	14B DENY		6228	-0-	6228	29848	5700	3	528	9	Y	480	477	1			134
04	3610		1872	-0-	-1738	28110	1736	3	136	9	Y	124	152	1			106
05	5890		1	-0-	-5889	22221	1	3			Y	-0-	70	1			36
06	5610		107	-0-	-5503	16718	4	3	103	9	Y	94	94	1			36
07	5797		1598	-0-	-4199	12519	1491	3	107	9	Y	97					133

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
02	T. A.		3057	-0-	3057 B	206392	2971	3	86	9	Y	78	89	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 206392																	
03	T. A.		3650	-0-	3650 B	210042	3569	3	81	9	Y	74	71	1			20
04	T. A.		4322	-0-	4322 B	214364	4215	3	107	9	Y	97	32	1			85
05	T. A.		4247	-0-	4247 B	218611	4146	3	101	9	Y	92	106	1			71
06	7500	N	3114	-0-	-4386 B	214225	3051	3	63	9	Y	57	96	1			32
*07	7750	N	2696	-0-	-5054 B	209171	2640	3	56	9	Y	51					83

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 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

02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	248	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	424	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	477	1	2118	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	730	-0-	-851	-0-	156	1	574	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	1485	-0-	-1155	-0-	281	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	1594	-0-	-1103	-0-	295	1	1299	2	N	-0-					-0-

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	55	1	273	2	Y	4					185
							4	9									
03	992	N	833	-0-	-159	-0-	124	1	676	2	Y	30	86	1			129
							33	9									
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	122	1	542	2	Y	22					151
							24	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	370	1	1359	2	Y	23					174
							25	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	257	1	1099	2	Y	36					210
							40	9									
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	246	1	1084	2	Y	37					247
							41	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	59	1	294	2	Y	5					146
							6	9									
03	682	N	40	-0-	-642	-0-	6	1	33	2	Y	1	59	1			88
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					88
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

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

02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07 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

02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					46
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					46
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	152	1	474	2	N	5					34
							6	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	198	1	443	2	N	5					39
							6	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	213	1	474	2	N	47	54	1			32
							52	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	237	1	499	2	N	4					36
							4	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	1					37
							421	3	1	9							
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	10	21	1			26
							634	3	11	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

02	522	N	506	-0-	-16	-0-	123	1	383	2	N	-0-					14
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	217	1	485	2	N	-0-					14
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	183	1	408	2	N	-0-					14
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	192	1	404	2	N	-0-					14
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	16	1	164	2	N	-0-					14
							380	3									
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	4					18
							597	3	4	9							

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	187	1	584	2	N	-0-					10
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	303	1	679	2	N	-0-					10
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	307	1	683	2	N	21	13	1			18
							23	9									
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	344	1	726	2	N	-0-					18
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	-0-					18
							786	3									
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	400	388	1			30
							1019	3	440	9							

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	140	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	99	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	12	1	4	2	Y	-0-					-0-
							273	3									

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 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. 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
02	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-		362	1	4811	2	Y	11	15	1			9
									12	9									
03	7904	X	7904	-0-		-0-	-0-		548	1	7343	2	Y	12					21
									13	9									
04	6990	X	4138	-0-		-2852	-0-		294	1	3837	2	Y	6					27
									7	9									
05	7223	X	3725	-0-		-3498	-0-		282	1	3432	2	Y	10					37
									11	9									
06	7050	X	3884	-0-		-3166	-0-		268	1	3606	2	Y	9					46
									10	9									
07	7285	X	4629	-0-		-2656	-0-		327	1	4293	2	Y	8	13	1			41
									9	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1566	N	1058	-0-		-508	-0-		74	1	981	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
03	1643	N	1032	-0-		-611	-0-		72	1	958	2	Y	2					4
									2	9									
04	1110	N	1068	-0-		-42	-0-		76	1	990	2	Y	2					6
									2	9									
05	1116	N	1047	-0-		-69	-0-		79	1	964	2	Y	4					10
									4	9									
06	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-		76	1	1020	2	Y	3					13
									3	9									
*07	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-		82	1	1078	2	Y	2	4	1			11
									2	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

02	116	N	90	-0-		-26	-0-		90	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-		-0-	-0-		122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-		-15	-0-		105	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-		-49	-0-		44	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-		-41	-0-		79	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-		-57	-0-		67	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	301	1	980	2	N	-0-					115
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	269	1	1040	2	N	-0-					115
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	214	1	921	2	N	-0-					115
05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	258	1	832	2	N	2					117
							2	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	256	1	1024	2	N	2					119
							2	9									
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	271	1	1262	2	N	-0-					119

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	#	633	-0-	-63	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	775	#	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	525	-0-	-250	-0-	37	1	488	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	1			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 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
08	0		55	-0-	55	5799	55	2			N	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	5828	29	2			N	-0-					-0-
10	0		82	-0-	82	5910	82	2			N	-0-					-0-
11	0		90	-0-	90	6000	90	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	6010	10	2			N	-0-					-0-
01	0		75	-0-	75	6085	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	0		67	-0-	67	6152	16	1	51	2	N	-0-					-0-
03	0		46	-0-	46	6198	14	1	32	2	N	-0-					-0-
04	0		120	-0-	120	6318	37	1	83	2	N	-0-					-0-
05	0		323	-0-	323	6641	104	1	219	2	N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	6641					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	6641					N	-0-					-0-

JUANITA (7100) //CONT.// 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		107	-0-	107	8025	86	2	21	9	N	19					22
09	0		116	-0-	116	8141	116	2			N	-0-					22
10	0		167	-0-	167	8308	167	2			N	-0-					22
11	0		196	-0-	196	8504	196	2			N	-0-					22
12	0		203	-0-	203	8707	203	2			N	-0-					22
01	0		61	-0-	61	8768	5	1	56	2	N	-0-					22
02	0		63	-0-	63	8831	15	1	48	2	N	-0-					22
03	0		162	-0-	162	8993	50	1	112	2	N	-0-					22
04	0		205	-0-	205	9198	34	1	77	2	N	85	53	1			54
							94	9									
05	0		136	-0-	136	9334	44	1	92	2	N	-0-					54
06	0		129	-0-	129	9463	4	1	39	2	N	-0-					54
							86	3									
07	4320		39	-0-	-4281	5182	2	1	1	2	N	-0-	25	1			29
							36	3									

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

02	264		12	-0-	-252	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	2046		2	-0-	-2044	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1980		3	-0-	-1977	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

02	13050	X	12965	-0-	-85	-0-	230 913	1 9	11822	2	Y	830	781	1			113
03	13950	X	13228	-0-	-722	-0-	235 842	1 9	12151	2	Y	765	816	1			62
04	13500	X	12324	-0-	-1176	-0-	145 794	1 9	11385	2	Y	722	602	1			182
05	13733	X	13141	-0-	-592	-0-	64 759	1 9	12318	2	Y	690	719	1			153
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	60 647	1 9	10694	2	Y	588	553	1			188
*07	13113	X	10435	-0-	-2678	-0-	61 524	1 9	9850	2	Y	476	495	1			169

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

02	12354	X	10940	-0-	-1414	-0-	74 507	1 9	10359	2	Y	461	437	1			63
03	13206	X	12324	-0-	-882	-0-	78 514	1 9	11732	2	Y	467	492	1			38
04	12780	X	10853	-0-	-1927	-0-	54 458	1 9	10341	2	Y	416	349	1			105
05	12586	X	11415	-0-	-1171	-0-	57 431	1 9	10927	2	Y	392	410	1			87
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	54 744	1 9	9798	2	Y	676	547	1			216
*07	9424	X	9416	-0-	-8	-0-	54 585	1 9	8777	2	Y	532	559	1			189

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22968	X	16820	-0-	-6148	-0-	115	1	15906	2	Y	726	689	1			99
							799	9									
03	22072	X	17988	-0-	-4084	-0-	116	1	17059	2	Y	739	778	1			60
							813	9									
04	21240	X	15031	-0-	-6209	-0-	74	1	14252	2	Y	641	539	1			162
							705	9									
05	20863	X	15147	-0-	-5716	-0-	75	1	14437	2	Y	577	611	1			128
							635	9									
06	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	77	1	13723	2	Y	485	458	1			155
							534	9									
*07	16802	X	14143	-0-	-2659	-0-	85	1	13596	2	Y	420	426	1			149
							462	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3990	-0-	-389	-0-	1108	1	2715	2	Y	152	143	1			21
							167	9									
03	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	56	1	3917	2	Y	141	151	1			11
							155	9									
04	4530	X	3626	-0-	-904	-0-	738	1	2748	2	Y	127	106	1			32
							140	9									
05	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	1369	1	2556	2	Y	99	109	1			22
							109	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	678	1	2495	2	Y	106	94	1			34
							117	9									
*07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	293	1	2153	2	Y	126	115	1			45
							139	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1845	-0-	-1374	-0-	3	1	1768	2	Y	67	63	1			9
							74	9									
03	3038	X	1785	-0-	-1253	-0-	3	1	1717	2	Y	59	63	1			5
							65	9									
04	2580	X	1699	-0-	-881	-0-	1637	2	62	9	Y	56	47	1			14
05	2232	X	1743	-0-	-489	-0-	1687	2	56	9	Y	51	54	1			11
06	DLQ G-10		1479	-0-	1479	1479	1431	2	48	9	Y	44	41	1			14
*07	1400	N	1530	-0-	130	1609	1489	2	41	9	Y	37	38	1			13

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8236	X	5881	-0-	-2355	-0-	40	1	5569	2	Y	247	238	1			34
							272	9									
03	8339	X	6674	-0-	-1665	-0-	42	1	6356	2	Y	251	265	1			20
							276	9									
04	7560	X	5348	-0-	-2212	-0-	27	1	5095	2	Y	205	173	1			52
							226	9									
05	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	26	1	5052	2	Y	180	192	1			40
							198	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	23	1	4049	2	Y	125	125	1			40
							138	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	26	1	4126	2	Y	109	110	1			39
							120	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
02	5292		2376	-0-	-2916	-0-	679	1	1658	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
03	4164		2515	-0-	-1649	-0-	32	1	2447	2	Y	33	35	1			3
							36	9									
04	3662		2251	-0-	-1411	-0-	471	1	1747	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
05	5740		2456	-0-	-3284	-0-	843	1	1570	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
06	2118		1651	-0-	-467	-0-	349	1	1276	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
*07	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	227	1	1671	2	Y	103	74	1			37
							113	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	295	1	3981	2	Y	42	41	1			7
							46	9									
03	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	303	1	4192	2	Y	45	46	1			6
							50	9									
04	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	344	1	3662	2	Y	36	34	1			8
							40	9									
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	343	1	3993	2	Y	36	36	1			9
							40	9									
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	343	1	3924	2	Y	44	35	1			18
							48	9									
*07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	266	1	4050	2	Y	47	49	1			16
							52	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	273	1	3670	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	281	1	3873	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	331	1	3504	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	337	1	3911	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	315	1	3580	2	Y	24	19	1			10
							26	9									
*07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	241	1	3645	2	Y	26	27	1			9
							29	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4193					Y	-0-	7	1			-0-
03	4193	X	-0-	-0-	-4193	-0-					Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

02	22707	X	19417	-0-	-3290	-0-	119	1	18801	2	Y	452	449	1			75
							497	9									
03	24273	X	19453	-0-	-4820	-0-	120	1	18827	2	Y	460	477	1			58
							506	9									
04	27936	X	27936	-0-	-0-	-0-	188	1	27087	2	Y	601	527	1			132
							661	9									
05	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	179	1	26360	2	Y	546	544	1			134
							601	9									
06	DLQ G-10		24087	-0-	24087	24087	169	1	23382	2	Y	487	419	1			202
							536	9									
*07	43836	X	19749	-0-	-24087	-0-	166	1	19173	2	Y	373	448	1			127
							410	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

02	4089	X	3351	-0-	-738	-0-	229	1	3089	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
03	4371	X	3444	-0-	-927	-0-	230	1	3179	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
04	4230	X	3079	-0-	-1151	-0-	262	1	2788	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
05	3906	X	3360	-0-	-546	-0-	263	1	3068	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	241	1	2726	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
*07	3286	X	2521	-0-	-765	-0-	157	1	2357	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

02	10556	X	3427	-0-	-7129	-0-	238	1	3187	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	724	1	9540	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	11430	X	1575	-0-	-9855	-0-	136	1	1438	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	11811	X	8820	-0-	-2991	-0-	703	1	8111	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	DLQ	G-10	4773	-0-	4773	4773	388	1	4382	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	9691	X	4918	-0-	-4773	-0-	306	1	4605	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	18444	X	16517	-0-	-1927	-0-	1091	1	14950	2	Y	433	427	1			72
							476	9									
03	19716	X	17194	-0-	-2522	-0-	1109	1	15582	2	Y	457	471	1			58
							503	9									
04	19080	X	16660	-0-	-2420	-0-	1376	1	14842	2	Y	402	372	1			88
							442	9									
05	18166	X	16647	-0-	-1519	-0-	1269	1	14963	2	Y	377	373	1			92
							415	9									
06	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	1239	1	14325	2	Y	355	300	1			147
							391	9									
*07	16120	X	13171	-0-	-2949	-0-	782	1	12052	2	Y	306	349	1			104
							337	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

02	25940	X	25940	-0-	-0-	-0-	147	1	24266	2	Y	1388	1371	1			230
							1527	9									
03	26299	X	26299	-0-	-0-	-0-	151	1	24580	2	Y	1425	1475	1			180
							1568	9									
04	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	163	1	24238	2	Y	1279	1178	1			281
							1407	9									
05	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	156	1	23738	2	Y	1152	1167	1			288
							1267	9									
06	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	165	1	23517	2	Y	985	864	1			409
							1084	9									
*07	24614	X	23136	-0-	-1478	-0-	179	1	21903	2	Y	958	1040	1			327
							1054	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

02	8787	X	6650	-0-	-2137	-0-	448	1	6089	2	Y	103	102	1			17
							113	9									
03	9269	X	7089	-0-	-2180	-0-	466	1	6500	2	Y	112	115	1			14
							123	9									
04	8370	X	6383	-0-	-1987	-0-	536	1	5746	2	Y	92	86	1			20
							101	9									
05	7812	X	6035	-0-	-1777	-0-	467	1	5480	2	Y	80	82	1			20
							88	9									
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	544	1	6236	2	Y	82	68	1			34
							90	9									
*07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	336	1	5134	2	Y	70	80	1			24
							77	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29406	X	12645	-0-	-16761	-0-	756	1	10984	2	Y	823	834	1			136
							905	9									
03	31434	X	12055	-0-	-19379	-0-	702	1	10480	2	Y	794	830	1			100
							873	9									
04	22260	X	10110	-0-	-12150	-0-	759	1	8679	2	Y	611	577	1			134
							672	9									
05	16430	X	9197	-0-	-7233	-0-	641	1	7981	2	Y	523	529	1			128
							575	9									
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	537	1	6596	2	Y	425	377	1			176
							468	9									
*07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	359	1	5531	2	Y	112	250	1			38
							123	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
02	37729	X	28998	-0-	-8731	-0-	307	1	28222	2	Y	426	427	1			71
							469	9									
03	40331	X	28406	-0-	-11925	-0-	317	1	27623	2	Y	424	441	1			54
							466	9									
04	39030	X	22898	-0-	-16132	-0-	288	1	22270	2	Y	309	295	1			68
							340	9									
05	35309	X	23535	-0-	-11774	-0-	295	1	22912	2	Y	298	293	1			73
							328	9									
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	272	1	18941	2	Y	253	221	1			105
							278	9									
*07	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	254	1	17136	2	Y	304	305	1			104
							334	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2584	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	200	1	2792	2	Y	54	55	1			7
							59	9									
04	2760	X	2571	-0-	-189	-0-	215	1	2311	2	Y	41	39	1			9
							45	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	256	1	3010	2	Y	49	47	1			12
							54	9									
06	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	222	1	2556	2	Y	43	37	1			18
							47	9									
*07	5502	X	2677	-0-	-2825	-0-	161	1	2468	2	Y	44	47	1			15
							48	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103443	X	3710	-0-	-99733	-0-	251	1	3397	2	Y	56	56	1			9
							62	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	204	1	2825	2	Y	47	50	1			6
							52	9									
04	7020	X	241	-0-	-6779	-0-	20	1	218	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	5332	X	170	-0-	-5162	-0-	13	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	4410	X	1731	-0-	-2679	-0-	138	1	1569	2	Y	22	14	1			9
							24	9									
*07	3968	X	1128	-0-	-2840	-0-	69	1	1042	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	Z	13391	-0-	13391	235894	56	1	10579	2	Y	2505	2579	1			247
							2756	9									
10	0	Z	10781	-0-	10781	246675	43	1	8670	2	Y	1880	2014	1			113
							2068	9									
11	0	Z	10538	-0-	10538	257213	33	1	8427	2	Y	1889	1652	1			350
							2078	9									
12	0	Z	8825	-0-	8825	266038	28	1	7019	2	Y	1616	1746	1			220
							1778	9									
01	0	Z	8790	-0-	8790	274828	31	1	6957	2	Y	1638	1624	1			234
							1802	9									
02	0	Z	6633	-0-	6633	281461	25	1	5233	2	Y	1250	1277	1			207
							1375	9									
03	0	Z	6559	-0-	6559	288020	47	1	5147	2	Y	1241	1291	1			157
							1365	9									
04	0	Z	5930	-0-	5930	293950	25	1	4747	2	Y	1053	979	1			231
							1158	9									
05	0	Z	6178	-0-	6178	300128	26	1	4998	2	Y	1049	1023	1			257
							1154	9									
06	0	Z	6116	-0-	6116	306244	27	1	4970	2	Y	1017	852	1			422
							1119	9									
*07	0	Z	6036	-0-	6036	312280	31	1	4874	2	Y	1028	1099	1			351
							1131	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			Y	-0-					484
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-					484
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					484
05	11501	X	7472	-0-	-4029	-0-	7472	3			Y	-0-					484
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					484
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					484

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	3581	-0-	-6919	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	4444	-0-	-3771	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468	X	20390	-0-	-78	-0-	20390	3			N	-0-					-0-
03	22723	X	21326	-0-	-1397	-0-	21326	3			N	-0-					-0-
04	22200	X	20118	-0-	-2082	-0-	20118	3			N	-0-					-0-
05	22940	X	19796	-0-	-3144	-0-	19796	3			N	-0-					-0-
06	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	603	-0-	-1629	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	495	-0-	-1665	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	469	-0-	-1112	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21573	X	7128	-0-	-14445	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	5868	-0-	-4572	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	3622	-0-	-5926	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

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

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

02	300	X	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

02	3160	X	2190	-0-	-970	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	36	-0-	-2847	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	3	Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - P/A 03/19/20

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

02	261	N	5	-0-	-256	-0-	3	3	2	9	Y	2	30	1			56
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	20	1			37
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3	19	1			21
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			12

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

02	5742	X	2434	-0-	-3308	B -0-	264	1	2135	3	Y	32	186	1			70
							35	9									
03	5859	X	3781	-0-	-2078	B -0-	336	1	3445	3	Y	-0-					70
04	DLQ G-10		4286	-0-	4286	B 4286	377	1	3909	3	Y	-0-	10	1			60
05	DLQ G-10		5599	-0-	5599	B 9885	516	1	5080	3	Y	3					63
							3	9									
06	16070	X	6185	-0-	-9885	B -0-	499	1	5608	3	Y	71					134
							78	9									
*07	4566	X	4566	-0-	-0-	B -0-	373	1	4167	3	Y	24					158
							26	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1426	-0-	-82 B	-0-	1415	2	11	9	Y	10					90
03	1457	N	1428	-0-	-29 B	-0-	1422	2	6	9	Y	5					95
04	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1425	2	6	9	Y	5					100
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1636	2	4	9	Y	4					104
06	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1508	2	7	9	Y	6					110
07	1426	N	1418	-0-	-8 B	-0-	1412	2	6	9	Y	5					115

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

02	87	N	39	-0-	-48 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					16
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					16
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	2	1	20	2	N	-0-					16
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					16
06	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	2			N	-0-					16
*07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	9	1	109	2	N	-0-					16

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-					4

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	2990	-0-	-200	B	-0-	219	1	2688	2	N	75	53	1	9	8	141
								83	9									
03	3410	X	2975	-0-	-435	B	-0-	214	1	2669	2	N	84	18	1	9	8	198
								92	9									
04	3120	X	3053	-0-	-67	B	-0-	215	1	2771	2	N	61	32	1	8	8	219
								67	9									
05	3224	X	3102	-0-	-122	B	-0-	214	1	2820	2	N	62	208	1			73
								68	9									
06	3120	X	3049	-0-	-71	B	-0-	227	1	2760	2	N	56	53	1	9	8	67
								62	9									
07	3193	X	2448	-0-	-745	B	-0-	191	1	2199	2	N	53	18	1			102
								58	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	388	-0-	-47	B	-84152	28	1	343	2	N	15	7	1	5	8	70
								17	9									
03	403	N	455	-0-	52	B	-84100	31	1	393	2	N	28	2	1	5	8	91
								31	9									
04	420	N	428	-0-	8	B	-84092	30	1	383	2	N	14	4	1	4	8	97
								15	9									
05	403	N	426	-0-	23	B	-84069	29	1	383	2	N	13	2	1			108
								14	9									
06	450	N	366	-0-	-84	B	-84069	27	1	329	2	N	9	7	1	4	8	106
								10	9									
07	434	N	351	-0-	-83	B	-84069	28	1	323	2	N	-0-	3	1			103

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1276	N	1228	-0-		-48 B	-112546	92	1	1125	2	N	10	5	8			24
								11	9									
03	1271	N	1312	-0-		41 B	-112505	96	1	1198	2	N	16	5	8			35
								18	9									
04	1230	N	1236	-0-		6 B	-112499	89	1	1140	2	N	6	4	8			37
								7	9									
05	1302	N	1263	-0-		-39 B	-112499	87	1	1147	2	N	26					63
								29	9									
06	1260	N	1182	-0-		-78 B	-112499	88	1	1068	2	N	24	4	8			83
								26	9									
07	1271	N	1061	-0-		-210 B	-112499	84	1	962	2	N	14					97
								15	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. GAS	(I) 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	522	N	548	-0-		26 B	-7132	40	1	488	2	N	18	5	8			73
								20	9									
03	558	N	498	-0-		-60 B	-7132	35	1	440	2	N	21	5	8			89
								23	9									
04	450	N	495	-0-		45 B	-7087	34	1	441	2	N	18	4	8			103
								20	9									
05	589	N	500	-0-		-89 B	-7087	33	1	438	2	N	26					129
								29	9									
06	480	N	520	-0-		40 B	-7047	37	1	447	2	N	33	4	8			158
								36	9									
07	527	N	404	-0-		-123 B	-7047	31	1	352	2	N	19					177
								21	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. GAS	(I) 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	551	N	596	-0-		45 B	-269197	43	1	531	2	N	20					68
								22	9									
03	589	N	748	-0-		159 B	-269038	54	1	674	2	N	18					86
								20	9									
04	600	N	681	-0-		81 B	-268957	48	1	616	2	N	15					101
								17	9									
05	651	N	658	-0-		7 B	-268950	45	1	599	2	N	13					114
								14	9									
06	660	N	657	-0-		-3 B	-268950	47	1	571	2	N	35					149
								39	9									
07	682	N	639	-0-		-43 B	-268950	45	1	517	2	N	70	182	1			37
								77	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3018	-0-		-172 B	-0-	219	1	2686	2	N	103	240	1	9	8	89
								113	9									
03	3410	X	3265	-0-		-145 B	-0-	232	1	2900	2	N	121	18	1	9	8	183
								133	9									
04	3180	X	3067	-0-		-113 B	-0-	215	1	2761	2	N	83	32	1	8	8	226
								91	9									
05	3286	X	3140	-0-		-146 B	-0-	215	1	2830	2	N	86	202	1			110
								95	9									
06	3180	X	3021	-0-		-159 B	-0-	223	1	2706	2	N	84	53	1	9	8	132
								92	9									
07	3255	X	3040	-0-		-215 B	-0-	238	1	2744	2	N	53	18	1			167
								58	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	74	-0-	-13 B	-0-	6	1	68	2	N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					32
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	72	1	875	2	N	-0-					32
*07	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	22	1	253	2	N	-0-					32

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

02	1044	N	1015	-0-	-29 B	-0-	77	1	938	2	N	-0-					94
03	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	84	1	1052	2	N	-0-					94
04	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	81	1	1048	2	N	-0-					94
05	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	75	1	992	2	N	-0-					94
06	1080	N	1016	-0-	-64 B	-0-	77	1	939	2	N	-0-					94
07	1116	N	835	-0-	-281 B	-0-	67	1	768	2	N	-0-					94

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					50
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					50
05	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					50
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					50
*07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	2	55	9	N	50					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

02	1827	N	2620	-0-	793 B	-7603	192	1	2358	2	N	64	36	1	5	8	142
							70	9									
03	1674	N	2493	-0-	819 B	-6784	180	1	2246	2	N	61	140	1	5	8	58
							67	9									
04	2640	N	2498	-0-	-142 B	-6784	177	1	2275	2	N	42	22	1	4	8	74
							46	9									
05	2728	N	2617	-0-	-111 B	-6784	181	1	2390	2	N	42	12	1			104
							46	9									
06	2400	N	2548	-0-	148 B	-6636	189	1	2297	2	N	56	36	1	4	8	120
							62	9									
07	2573	N	2116	-0-	-457 B	-6636	165	1	1901	2	N	45	12	1			153
							50	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	377	N	312	-0-	-65	B	-0-		23	1	282	2	N	6	4	8			61
									7	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-		50	1	619	2	N	6	5	8			62
									7	9									
04	270	N	139	-0-	-131	B	-0-		10	1	128	2	N	1	4	1			59
									1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-		51	1	669	2	N	2					61
									2	9									
*06	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-		37	1	453	2	N	2	4	1			59
									2	9									
*07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-		14	1	161	2	N	3					56
									3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-		9	1	112	2	N	4					57
									4	9									
*03	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-		7	1	92	2	N	16					73
									18	9									
04	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-		8	1	98	2	N	10					83
									11	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-		9	1	114	2	N	2					85
									2	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-		8	1	93	2	N	2					87
									2	9									
07	93	N	91	-0-	-2	B	-0-		7	1	84	2	N	-0-					87

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-		162	1	1981	2	N	49	185	1			61
									54	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2150	2	N	132					193
									145	9									
04	2340	N	2185	-0-	-155	B	-0-		155	1	1990	2	N	36	177	1			52
									40	9									
05	2356	N	2277	-0-	-79	B	-0-		157	1	2069	2	N	46					98
									51	9									
06	2400	N	2152	-0-	-248	B	-0-		159	1	1939	2	N	49					147
									54	9									
07	2263	N	1924	-0-	-339	B	-0-		148	1	1699	2	N	70	181	1			36
									77	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. 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
02	29	N	26	-0-	-3	B	-181782		2	1	24	2	N	-0-					89
03	31	N	50	-0-	19	B	-181763		4	1	46	2	N	-0-					89
04	30	N	48	-0-	18	B	-181745		3	1	45	2	N	-0-					89
05	31	N	45	-0-	14	B	-181731		3	1	42	2	N	-0-					89
06	60	N	18	-0-	-42	B	-181731		1	1	17	2	N	-0-					89
07	62	N	27	-0-	-35	B	-181731		2	1	19	2	N	5					94
									6	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	43	1	522	2	N	12	9	8			81
							13	9									
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	28	1	351	2	N	12	9	8			84
							13	9									
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	29	1	373	2	N	7	8	1			83
							8	9									
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	34	1	444	2	N	4					87
							4	9									
*06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	41	1	499	2	N	4	9	1			82
							4	9									
07	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	29	1	330	2	N	2					84
							2	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
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6338					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6338					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-6338					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6338					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6338					N	-0-					-0-
07	0	N	1	-0-	1 B	-6337	1	2			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	14621	-0-	14621 B	-241139	1086	1	13305	2	N	209	188	1	9	8	86
							230	9									
03	0	X	14116	-0-	14116 B	-227023	1031	1	12875	2	N	191	182	1	9	8	86
							210	9									
04	0	X	12660	-0-	12660 B	-214363	902	1	11602	2	N	142	8	8			220
							156	9									
05	0	X	12043	-0-	12043 B	-202320	840	1	11069	2	N	122	183	1			159
							134	9									
06	0	X	10635	-0-	10635 B	-191685	799	1	9715	2	N	110	183	1	9	8	77
							121	9									
07	0	X	8360	-0-	8360 B	-183325	661	1	7610	2	N	81					158
							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. (I) GAS 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	174	N	92	-0-	-82 B	-14145	6	1	79	2	N	6	5	8			44
							7	9									
03	124	N	224	-0-	100 B	-14045	16	1	201	2	N	6	5	8			45
							7	9									
04	180	N	174	-0-	-6 B	-14045	12	1	160	2	N	2	4	1			43
							2	9									
05	93	N	217	-0-	124 B	-13921	15	1	200	2	N	2					45
							2	9									
*06	180	N	166	-0-	-14 B	-13921	13	1	152	2	N	1	4	1			42
							1	9									
07	186	N	134	-0-	-52 B	-13921	11	1	121	2	N	2					40
							2	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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
02	1421	N	1298	-0-	-123 B	-177504	97	1	1187	2	N	13	5	8			49
							14	9									
03	1705	N	1375	-0-	-330 B	-177504	101	1	1260	2	N	13	5	8			57
							14	9									
04	1410	N	1296	-0-	-114 B	-177504	92	1	1184	2	N	18	4	8			71
							20	9									
05	1395	N	1841	-0-	446 B	-177058	126	1	1661	2	N	49					120
							54	9									
06	1320	N	1693	-0-	373 B	-176685	118	1	1437	2	N	125	188	1	4	8	53
							138	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-176685	104	1	1195	2	N	13					66
							14	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
02	6612	X	6419	-0-	-193 B	-633407	473	1	5796	2	N	136	266	1	18	8	156
							150	9									
03	7068	X	7031	-0-	-37 B	-633407	512	1	6394	2	N	114	97	1	19	8	154
							125	9									
04	6690	X	6479	-0-	-211 B	-633407	460	1	5922	2	N	88	67	1	16	8	159
							97	9									
05	6944	X	7023	-0-	79 B	-633328	489	1	6445	2	N	81	37	1			203
							89	9									
06	6810	X	6645	-0-	-165 B	-633328	496	1	6032	2	N	106	110	1	18	8	181
							117	9									
07	7037	X	5706	-0-	-1331 B	-633328	450	1	5181	2	N	68	38	1			211
							75	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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
02	609	N	710	-0-	101 B	-6423	53	1	647	2	N	9	5	1	4	8	99
							10	9									
03	713	N	735	-0-	22 B	-6401	54	1	670	2	N	10	2	1	5	8	102
							11	9									
04	690	N	700	-0-	10 B	-6391	50	1	646	2	N	4	3	1	4	8	99
							4	9									
05	744	N	728	-0-	-16 B	-6391	51	1	671	2	N	5	2	1			102
							6	9									
06	720	N	675	-0-	-45 B	-6391	51	1	617	2	N	6	5	1	4	8	99
							7	9									
07	713	N	486	-0-	-227 B	-6391	39	1	447	2	N	-0-	3	1			96

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	6292	-0-	3740 B	-392619	463	1	5671	2	N	144	111	1	18	8	205
							158	9									
03	2728	X	6559	-0-	3831 B	-388788	470	1	5873	2	N	196	224	1	19	8	158
							216	9									
04	2640	X	5961	-0-	3321 B	-385467	423	1	5437	2	N	92	67	1	16	8	167
							101	9									
05	2728	X	6223	-0-	3495 B	-381972	430	1	5675	2	N	107	37	1			237
							118	9									
06	2640	X	5699	-0-	3059 B	-378913	420	1	5104	2	N	159	290	1	18	8	88
							175	9									
07	2728	X	4841	-0-	2113 B	-376800	383	1	4412	2	N	42	38	1			92
							46	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3046	-0-	-1043	B	-199940	221	1	2708	2	N	106	62	1	18	8	204
								117	9									
03	4340	X	3145	-0-	-1195	B	-199940	226	1	2819	2	N	91	21	1	19	8	255
								100	9									
04	4170	X	2916	-0-	-1254	B	-199940	205	1	2643	2	N	62	199	1	16	8	102
								68	9									
05	4030	X	3303	-0-	-727	B	-199940	228	1	3012	2	N	57	21	1			138
								63	9									
06	3900	X	3539	-0-	-361	B	-199940	263	1	3201	2	N	68	62	1	18	8	126
								75	9									
07	3255	X	2968	-0-	-287	B	-199940	232	1	2674	2	N	56	21	1			161
								62	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	2	3	1			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	2	1	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	1	2	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	2	1	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	1	3	1			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-481986					N	1	1	1			89

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

02	783	X	91	-0-	-692	B	-0-	4	1	54	2	N	30	9	8			111
								33	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	28	1	346	2	N	37	9	8			139
								41	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	52	1	667	2	N	15	8	8			146
								17	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	30	1	391	2	N	20					166
								22	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	41	9	8			198
07	775	N	76	-0-	-699	B	-0-	6	1	64	2	N	5					193
								6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

02	4814	X	4525	-0-	-289	B	-0-	330	1	4046	2	N	135	238	1	18	8	167
								149	9									
03	4991	X	4514	-0-	-477	B	-0-	325	1	4059	2	N	118	158	1	19	8	108
								130	9									
04	4830	X	3964	-0-	-866	B	-0-	281	1	3618	2	N	59	35	1	16	8	116
								65	9									
05	4836	X	3886	-0-	-950	B	-0-	269	1	3544	2	N	66	19	1			163
								73	9									
06	4680	X	4417	-0-	-263	B	-0-	329	1	4003	2	N	77	57	1	18	8	165
								85	9									
07	4836	X	3148	-0-	-1688	B	-0-	249	1	2866	2	N	30	20	1			175
								33	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4176	X	2269	-0-	-1907 B	-0-	168	1	2061	2	N	36	5	8			151
							40	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	340	1	4245	2	N	32	5	8			178
							35	9									
04	4140	X	3940	-0-	-200 B	-0-	279	1	3589	2	N	65	173	1	4	8	66
							72	9									
05	4278	X	3750	-0-	-528 B	-0-	262	1	3457	2	N	28					94
							31	9									
06	4470	X	2252	-0-	-2218 B	-0-	169	1	2057	2	N	24	4	8			114
							26	9									
07	4619	X	3050	-0-	-1569 B	-0-	243	1	2792	2	N	14					128
							15	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	3446	-0-	-266 B	-0-	251	1	3079	2	N	105	239	1	18	8	121
							116	9									
03	3968	X	3554	-0-	-414 B	-0-	256	1	3198	2	N	91	69	1	19	8	124
							100	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	251	1	3229	2	N	61	35	1	16	8	134
							67	9									
05	3689	X	3650	-0-	-39 B	-0-	251	1	3308	2	N	83	19	1			198
							91	9									
06	3570	X	3498	-0-	-72 B	-0-	258	1	3141	2	N	90	57	1	18	8	213
							99	9									
07	3689	X	2793	-0-	-896 B	-0-	216	1	2490	2	N	79	201	1			91
							87	9									

OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	X	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	473	-0-	-3337 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	868	-0-	-3069 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1400	-0-	-305	B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1307	-0-	-223	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-14810					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-146904					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-146904					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	175	-0-	-125	B	-591	175	3			N	-0-					-0-
03	465	X	475	-0-	10	B	-581	475	3			N	-0-					-0-
04	1362	X	1943	-0-	581	B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	299	-0-	299	B	-92728	299	3			N	-0-					-0-
03	0	N	330	-0-	330	B	-92398	330	3			N	-0-					-0-
04	210	N	314	-0-	104	B	-92294	314	3			N	-0-					-0-
05	0	N	323	-0-	323	B	-91971	323	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-91971					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-91971					N	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	565	-0-	565 B	-140897	565	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25 B	-140897	595	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	393	-0-	-1437 B	-140897	393	3			N	-0-					-0-
05	0	N	360	-0-	360 B	-140537	360	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-140537					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-140537					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-31151					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-31151					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

02	4408	X	4178	-0-	-230 B	-0-	551 380	1 9	3247	2	N	345	372	1			198
03	4681	X	4440	-0-	-241 B	-0-	589 431	1 9	3420	2	N	392	370	1			220
04	4530	X	4027	-0-	-503 B	-0-	532 376	1 9	3119	2	N	342	354	1			208
05	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-					208
06	4320	X	-0-	-0-	-4320 B	-0-					N	-0-					208
*07	5752	X	5752	-0-	-0- B	-0-	333 585	1 9	4834	2	N	532	366	1			374

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

02	2560	X	2560	-0-	-0- B	-0-	372	1	2188	2	N	-0-					157
03	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	372	1	2111	2	N	-0-					157
04	2400	X	1395	-0-	-1005 B	-0-	372	1	1023	2	N	-0-					157
05	2480	X	1753	-0-	-727 B	-0-	372	1	1381	2	N	-0-					157
*06	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	372	1	1108	2	N	-0-					157
*07	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	372	1	1108	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

02	2465	X	1625	-0-	-840 B	-0-	89	1	1536	3	N	-0-					47
03	1953	X	1895	-0-	-58 B	-0-	101	1	1794	3	N	-0-					47
04	1890	X	606	-0-	-1284 B	-0-	36	1	570	3	N	-0-					47
05	1953	X	1497	-0-	-456 B	-0-	82	1	1415	3	N	-0-					47
06	1830	X	1556	-0-	-274 B	-0-	94	1	1462	3	N	-0-					47
07	1891	X	1538	-0-	-353 B	-0-	103	1	1435	3	N	-0-					47

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

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

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2523	#	1593	-0-	-930	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	583	-0-	-2114	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	2160	#	983	-0-	-1177	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1271	#	12	-0-	-1259	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC 626507
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	9	Y	152					230
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	32	2	74	9	Y	67					297
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					297
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					297

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	10664	X	2012	-0-	-8652	-0-	1693	2	319	9	Y	290					433
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	983	2	429	9	Y	390	505	1			318
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					318
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					318
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					318
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					318

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

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

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					126
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					126
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 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
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	16	2	29	9	Y	26			60
03	31	X	13	-0-	-18	-0-	9	2	4	9	Y	4			64
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			64
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			64
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	300	2	114	9	Y	104			163
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	174	2	19	9	Y	17			180
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			180
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			180

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	55			78
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	110	179 1		9
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	444	-0-	-3181	-0-	390	2	54	9	Y	49			70
03	1767	X	243	-0-	-1524	-0-	226	2	17	9	Y	15			85
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			85
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			85
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			798
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			798

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	579	1			N	-0-					-0-
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	1			N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	1			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KOOPMAN (STILWELL) 50224 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 284310 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3852 - 3861

02	696		477	-0-	-219	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	744		3	-0-	-741	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	720		284	-0-	-436	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	558	#	39	-0-	-519	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	480	#	166	-0-	-314	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	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

02	3121	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			100
03	1945	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			100
04	750	5	-0-	-745	-0-	5	2		N	-0-			100
05	775	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-			100
06	750	186	-0-	-564	-0-	186	2		N	-0-			100
*07	2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	1465	1 2 9	5917	2	Y	2	2	1			17
03	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	4079	1 7 9	5419	2	Y	6					23
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	4291	1 6 9	4944	2	Y	5					22
*05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	3384	1 4 9	3543	2	Y	4					26
*06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	3423	1 6 9	5874	2	Y	5	4	1			27
*07	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	3423	1 32 9	5874	2	Y	29	29	1			27

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1101	1	4447	2	Y	-0-					4
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	3066	1	4073	2	Y	-0-					4
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	3371	1	3884	2	Y	-0-					4
05	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	2647	1	2771	2	Y	-0-					4
06	5460	X	4085	-0-	-1375	-0-	1504	1	2581	2	Y	-0-					4
*07	5642	X	4085	-0-	-1557	-0-	1504	1	2581	2	Y	-0-					4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

02	7743	X	4577	-0-	-3166	-0-	907 6	1 9	3664	2	Y	5	4	1			22
03	8060	X	5886	-0-	-2174	-0-	2526 4	1 9	3356	2	Y	4					26
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	7298 11	1 9	8408	2	Y	10					31
*05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	5857 10	1 9	6132	2	Y	9					40
*06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	4424 12	1 9	7591	2	Y	11	9	1			42
*07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	4424 62	1 9	7591	2	Y	56	57	1			41

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1516 65	1 9	6121	2	N	59	53	1			28
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	4220 48	1 9	5606	2	N	44					72
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	4586 24	1 9	5283	2	N	22					47
*05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	3687 22	1 9	3860	2	N	20					67
*06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	2806 25	1 9	4815	2	N	23	19	1			71
*07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	2806 58	1 9	4815	2	N	53	55	1			69

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	N	3483	-0-	583	2503	684	1	2762	2	Y	34	31	1					113
							37	9											
03	6939	X	4436	-0-	-2503	-0-	1904	1	2529	2	Y	3							116
							3	9											
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1261	1	1453	2	Y	1							113
							1	9											
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1244	1	1302	2	Y	1							114
							1	9											
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	1	1	1					114
*07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	34	34	1					114

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1038	1	4192	2	Y	111	99	1					118
							122	9											
03	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	2890	1	3839	2	Y	116							234
							128	9											
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3418	1	3938	2	Y	168							279
							185	9											
*05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	2847	1	2981	2	Y	155							434
							171	9											
*06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	3674	1	6304	2	Y	181	145	1					470
							199	9											
*07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	3674	1	6304	2	Y	-0-							470

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1247 N	1074	-0-	-173	B	-0-	57	1	1017	2	N	-0-				84
03	1240 N	1142	-0-	-98	B	-0-	62	1	1080	2	N	-0-				84
04	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1127	2	N	-0-				84
05	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1119	2	N	-0-				84
06	1110 N	1074	-0-	-36	B	-0-	62	1	1012	2	N	-0-				84
07	1240 N	1105	-0-	-135	B	-0-	64	1	1041	2	N	-0-				84

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

02	2697 X	2284	-0-	-413	B	-0-	121	1	2155	2	N	7				127
							8	9								
03	2883 X	2140	-0-	-743	B	-0-	115	1	2025	2	N	-0-				127
04	2370 X	1861	-0-	-509	B	-0-	100	1	1761	2	N	-0-				127
05	2449 X	2104	-0-	-345	B	-0-	116	1	1988	2	N	-0-				127
06	2370 X	1949	-0-	-421	B	-0-	113	1	1836	2	N	-0-				127
07	2449 X	1998	-0-	-451	B	-0-	116	1	1882	2	N	-0-				127

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1218	X	634	-0-	-584	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					96
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1372	3	Y	-0-					96
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-					96
05	868	X	635	-0-	-233	-0-	20	1	615	3	Y	-0-					96
06	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-					96
07	1426	X	1002	-0-	-424	-0-	11	1	991	3	Y	-0-					96

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	1055	-0-	-279	-0-	32	1	814	2	Y	190	198	0			10
							209	9									
03	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	41	1	1048	2	Y	184	175	0			19
							202	9									
04	1260	X	1146	-0-	-114	-0-	35	1	912	2	Y	181	119	0	44	1	37
							199	9									
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1004	2	Y	164	194	0			7
							180	9									
06	1260	X	1247	-0-	-13	-0-	40	1	1036	2	Y	155	148	0			14
							171	9									
*07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1132	2	Y	157	160	0			11
							173	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	206	1	5315	2	Y	89	93	0			5
							98	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	220	1	5688	2	Y	86	82	0			9
							95	9									
04	5760	X	5634	-0-	-126	-0-	205	1	5335	2	Y	85	56	0	21	1	17
							94	9									
05	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	205	1	5189	2	Y	77	91	0			3
							85	9									
06	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	199	1	5127	2	Y	73	69	0			7
							80	9									
07	6014	X	5840	-0-	-174	-0-	225	1	5535	2	Y	73	75	0			5
							80	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

02	6728	X	6137	-0-	-591	-0-	226	1	5827	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
03	7099	X	6222	-0-	-877	-0-	229	1	5912	2	Y	74	70	0			8
							81	9									
04	6510	X	5391	-0-	-1119	-0-	197	1	5115	2	Y	72	47	0	18	1	15
							79	9									
05	6572	X	6229	-0-	-343	-0-	234	1	5923	2	Y	65	77	0			3
							72	9									
06	6360	X	6199	-0-	-161	-0-	229	1	5902	2	Y	62	59	0			6
							68	9									
07	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	242	1	5945	2	Y	61	63	0			4
							67	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

02	870	N	698	-0-	-172	-0-	25	1	649	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
03	837	N	726	-0-	-111	-0-	26	1	677	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	28	1	723	2	Y	21	14	0	5	1	4
							23	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	24	1	617	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	23	1	598	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	156	1	4015	2	Y	274	285	0			15
							301	9									
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	168	1	4328	2	Y	265	253	0			27
							292	9									
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	162	1	4222	2	Y	262	171	0	64	1	54
							288	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	165	1	4184	2	Y	236	280	0			10
							260	9									
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	168	1	4321	2	Y	223	213	0			20
							245	9									
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	187	1	4590	2	Y	227	231	0			16
							250	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

02	8642	X	7605	-0-	-1037	-0-	284	1	7321	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6040	-0-	-2516	-0-	225	1	5815	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	5453	-0-	-2917	-0-	202	1	5251	2	Y	-0-					-0-
05	8649	X	4995	-0-	-3654	-0-	190	1	4805	2	Y	-0-					-0-
06	8370	X	4170	-0-	-4200	-0-	156	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	3876	-0-	-4246	-0-	152	1	3724	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

02	4959	X	1297	-0-	-3662	-0-	46	1	1194	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
03	5301	X	1487	-0-	-3814	-0-	52	1	1350	2	Y	77	72	0			8
							85	9									
04	3270	X	1284	-0-	-1986	-0-	44	1	1155	2	Y	77	50	0	19	1	16
							85	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	195	1	4924	2	Y	68	81	0			3
							75	9									
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6251	2	Y	65	62	0			6
							72	9									
07	1488	X	640	-0-	-848	-0-	24	1	586	2	Y	27	31	0			2
							30	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

02	9802	X	9110	-0-	-692	-0-	333	1	8603	2	Y	158	164	0			9
							174	9									
03	10106	X	9902	-0-	-204	-0-	363	1	9372	2	Y	152	145	0			16
							167	9									
04	9840	X	9317	-0-	-523	-0-	339	1	8813	2	Y	150	98	0	37	1	31
							165	9									
05	10168	X	9535	-0-	-633	-0-	357	1	9029	2	Y	135	160	0			6
							149	9									
06	9840	X	3865	-0-	-5975	-0-	139	1	3585	2	Y	128	122	0			12
							141	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	128	131	0			9

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	Y	40	42	0			2
							44	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2010	2	Y	39	37	0			4
							43	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	38	25	0	9	1	8
							42	9									
05	1333	N	175	-0-	-1158	-0-	5	1	133	2	Y	34	41	0			1
							37	9									
06	1530	N	172	-0-	-1358	-0-	5	1	130	2	Y	34	32	0			3
							37	9									
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	5	1	135	2	Y	33	34	0			2
							36	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

02	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	89	1	2289	2	Y	68	71	0			4
							75	9									
03	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	94	1	2427	2	Y	66	63	0			7
							73	9									
04	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	89	1	2323	2	Y	64	42	0	16	1	13
							70	9									
05	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	69	1	1757	2	Y	59	70	0			2
							65	9									
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	103	1	2649	2	Y	56	53	0			5
							62	9									
07	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	98	1	2418	2	Y	56	57	0			4
							62	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

02	T. A.		5680	-0-	5680	5680	212	1	5468	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5782	-0-	5782	11462	216	1	5566	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		5668	-0-	5668	17130	210	1	5458	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5920	-0-	5920	23050	225	1	5695	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5939	-0-	5939	28989	222	1	5717	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6031	-0-	6031	35020	236	1	5795	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	231	1	5959	2	Y	176	183	0			10
							194	9									
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	238	1	6156	2	Y	170	162	0			18
							187	9									
04	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	229	1	5944	2	Y	167	110	0	41	1	34
							184	9									
05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	239	1	6039	2	Y	152	180	0			6
							167	9									
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	226	1	5813	2	Y	144	137	0			13
							158	9									
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	257	1	6307	2	Y	144	147	0			10
							158	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	104 152	1 9	2677	2	Y	138	143	0			8
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	123 147	1 9	3169	2	Y	134	128	0			14
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	121 144	1 9	3138	2	Y	131	86	0	32	1	27
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	126 132	1 9	3196	2	Y	120	142	0			5
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	122 124	1 9	3134	2	Y	113	108	0			10
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	121 127	1 9	2968	2	Y	115	117	0			8

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	103	1	2666	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	99	1	2563	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	103	1	2685	2	Y	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2859	2	Y	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	-0-					-0-
*07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

02	8120	X	7794	-0-	-326	-0-	287	1	7401	2	Y	96	100	0			5
							106	9									
03	8680	X	8365	-0-	-315	-0-	308	1	7954	2	Y	94	89	0			10
							103	9									
04	8400	X	8056	-0-	-344	-0-	295	1	7661	2	Y	91	60	0	22	1	19
							100	9									
05	8432	X	8302	-0-	-130	-0-	312	1	7900	2	Y	82	98	0			3
							90	9									
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	303	1	7814	2	Y	79	75	0			7
							87	9									
*07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	331	1	8139	2	Y	78	80	0			5
							86	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	300	1	7742	2	Y	-0-					-0-
03	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	347	1	8965	2	Y	-0-					-0-
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	330	1	8594	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	5261	-0-	-2675	-0-	200	1	5061	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6093	-0-	-1587	-0-	228	1	5865	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	6146	-0-	-1790	-0-	240	1	5906	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	11107	-0-	-232	-0-	402 333	1 9	10372	2	Y	303	315	0			17
03	12121	X	11759	-0-	-362	-0-	426 320	1 9	11013	2	Y	291	278	0			30
04	11670	X	11255	-0-	-415	-0-	405 318	1 9	10532	2	Y	289	189	0	71	1	59
05	11873	X	11724	-0-	-149	-0-	435 287	1 9	11002	2	Y	261	309	0			11
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	425 272	1 9	10938	2	Y	247	235	0			23
*07	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	459 274	1 9	11274	2	Y	249	255	0			17

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

02	5539	X	3978	-0-	-1561	-0-	146 75	1 9	3757	2	Y	68	71	0			4
03	5921	X	3843	-0-	-2078	-0-	141 73	1 9	3629	2	Y	66	63	0			7
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	184 70	1 9	4774	2	Y	64	42	0	16	1	13
05	5797	X	5252	-0-	-545	-0-	197 65	1 9	4990	2	Y	59	70	0			2
06	5610	X	4985	-0-	-625	-0-	184 62	1 9	4739	2	Y	56	53	0			5
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	211 62	1 9	5194	2	Y	56	57	0			4

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117 100	1 9	3013	2	Y	91	95	0			5
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125 97	1 9	3216	2	Y	88	84	0			9
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	119 96	1 9	3099	2	Y	87	57	0	21	1	18
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	125 86	1 9	3152	2	Y	78	93	0			3
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	124 83	1 9	3190	2	Y	75	71	0			7
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	130 83	1 9	3200	2	Y	75	77	0			5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	7736	-0-		-442		-0-		286	1	Y	51	53	0			3
										56	9							
03	8587	X	8286	-0-		-301		-0-		307	1	Y	49	47	0			5
										54	9							
04	8190	X	7942	-0-		-248		-0-		292	1	Y	49	32	0	12	1	10
										54	9							
05	8339	X	8150	-0-		-189		-0-		308	1	Y	44	52	0			2
										48	9							
06	8070	X	8069	-0-		-1		-0-		300	1	Y	42	40	0			4
										46	9							
*07	8303	X	8303	-0-		-0-		-0-		323	1	Y	42	43	0			3
										46	9							

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6510	X	6510	-0-		-0-		-0-		243	1	Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-		-0-		-0-		254	1	Y	-0-					-0-
04	6490	X	6490	-0-		-0-		-0-		240	1	Y	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-		-0-		-0-		260	1	Y	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-		-0-		-0-		244	1	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6392	-0-		-56		-0-		250	1	Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		619	-0-		619		619		23	1	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1945	-0-		1945		2564		73	1	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2070	-0-		2070		4634		77	1	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1986	-0-		1986		6620		76	1	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1954	-0-		1954		8574		73	1	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2079	-0-		2079		10653		81	1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4530	X	4530	-0-		-0-		-0-		168	1	Y	21	22	0			1
										23	9							
03	4869	X	4869	-0-		-0-		-0-		181	1	Y	20	19	0			2
										22	9							
04	4630	X	4630	-0-		-0-		-0-		171	1	Y	20	13	0	5	1	4
										22	9							
05	4678	X	4678	-0-		-0-		-0-		177	1	Y	18	21	0			1
										20	9							
06	4523	X	4523	-0-		-0-		-0-		168	1	Y	17	16	0			2
										19	9							
*07	4728	X	4728	-0-		-0-		-0-		184	1	Y	17	18	0			1
										19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	49 14	1 9	1255	2	Y	13	13	0			1
03	1457	N	736	-0-	-721	-0-	27 13	1 9	696	2	Y	12	12	0			1
04	1410	N	867	-0-	-543	-0-	32 13	1 9	822	2	Y	12	8	0	3	1	2
05	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	41 12	1 9	1030	2	Y	11	13	0			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	1303	2	Y	11	10	0			1
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	1347	2	Y	11	11	0			1

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

02	T. A.		2311	-0-	2311	2311	85 20	1 9	2206	2	Y	18	19	0			1
03	T. A.		2319	-0-	2319	4630	86 20	1 9	2213	2	Y	18	17	0			2
04	T. A.		2545	-0-	2545	7175	93 20	1 9	2432	2	Y	18	12	0	4	1	4
05	T. A.		2364	-0-	2364	9539	89 18	1 9	2257	2	Y	16	19	0			1
06	T. A.		2344	-0-	2344	11883	87 15	1 9	2242	2	Y	14	14	0			1
07	T. A.		2556	-0-	2556	14439	99 18	1 9	2439	2	Y	16	16	0			1

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	96	1	2476	2	Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	90	1	2352	2	Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	100	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	98	1	2531	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2221	-0-	-197	-0-	87	1	2134	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

02	6206	X	5694	-0-	-512	-0-	212 11	1 9	5471	2	Y	10	10	0			1
03	6448	X	5984	-0-	-464	-0-	223 10	1 9	5751	2	Y	9	9	0			1
04	5880	X	5731	-0-	-149	-0-	212 10	1 9	5509	2	Y	9	6	0	2	1	2
05	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	222 9	1 9	5615	2	Y	8	10	0			-0-
06	5880	X	5786	-0-	-94	-0-	216 9	1 9	5561	2	Y	8	7	0			1
07	6076	X	5809	-0-	-267	-0-	227 9	1 9	5573	2	Y	8	8	0			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3820	-0-	-530		-0-	137 133	1 9	3550	2	Y	121	126	0			7
03	4309	X	4118	-0-	-191		-0-	149 128	1 9	3841	2	Y	116	111	0			12
04	3810	X	3643	-0-	-167		-0-	130 127	1 9	3386	2	Y	115	75	0	28	1	24
05	4092	X	3803	-0-	-289		-0-	140 113	1 9	3550	2	Y	103	123	0			4
06	3990	X	3961	-0-	-29		-0-	144 109	1 9	3708	2	Y	99	94	0			9
07	4123	X	3923	-0-	-200		-0-	149 110	1 9	3664	2	Y	100	102	0			7

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5609	-0-	-46		-0-	207 56	1 9	5346	2	Y	51	53	0			3
03	6045	X	5639	-0-	-406		-0-	208 54	1 9	5377	2	Y	49	47	0			5
04	5400	X	4698	-0-	-702		-0-	172 54	1 9	4472	2	Y	49	32	0	12	1	10
05	5983	X	5490	-0-	-493		-0-	207 48	1 9	5235	2	Y	44	52	0			2
06	5790	X	5459	-0-	-331		-0-	202 45	1 9	5212	2	Y	41	39	0			4
07	5983	X	5482	-0-	-501		-0-	213 46	1 9	5223	2	Y	42	43	0			3

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-		-0-	708	2			Y	-0-					9
03	606	N	606	-0-	-0-		-0-	606	2			Y	-0-					9
04	783	N	783	-0-	-0-		-0-	783	2			Y	-0-					9
05	744	N	688	-0-	-56		-0-	688	2			Y	-0-					9
06	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			Y	-0-					9
07	806	N	607	-0-	-199		-0-	607	2			Y	-0-					9

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	53	-0-	-6385		-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	89	-0-	-6793		-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	95	-0-	-6565		-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	23	-0-	-5898		-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	54	-0-	-36		-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	52	-0-	-41		-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2763	-0-	-746		-0-	102 23	1 9	2638	2	Y	21	22	0			1
03	3751	X	3353	-0-	-398		-0-	124 22	1 9	3207	2	Y	20	19	0			2
04	3665	X	3665	-0-	-0-		-0-	135 22	1 9	3508	2	Y	20	13	0	5	1	4
05	3561	X	3561	-0-	-0-		-0-	135 20	1 9	3406	2	Y	18	21	0			1
06	3240	X	2861	-0-	-379		-0-	106 19	1 9	2736	2	Y	17	16	0			2
07	3782	X	2763	-0-	-1019		-0-	107 19	1 9	2637	2	Y	17	18	0			1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

02	2262	X	1814	-0-	-448	-0-	64	1	1654	2	Y	87	90	0			5
							96	9									
03	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	65	1	1683	2	Y	84	80	0			9
							92	9									
04	2340	X	1762	-0-	-578	-0-	62	1	1610	2	Y	82	54	0	20	1	17
							90	9									
05	2387	X	1768	-0-	-619	-0-	64	1	1623	2	Y	74	88	0			3
							81	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	68	1	1752	2	Y	70	67	0			6
							77	9									
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	77	1	1892	2	Y	72	73	0			5
							79	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

02	638	N	622	-0-	-16	-0-	622	2			N	-0-					108
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	836	2	121	9	N	110	183	1			35
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	675	2	20	9	N	18					53
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	680	2	31	9	N	28					81
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	520	2	14	9	N	13					94
07	713	N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N	-0-					94

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

02	1044	N	898	-0-	-146	-0-	898	2			Y	-0-					132
03	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			Y	-0-					132
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					132
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					132
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					132
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					132

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

02	6264	X	5614	-0-	-650	-0-	209	1	5405	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	227	1	5858	2	Y	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	216	1	5629	2	Y	-0-					-0-
05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	237	1	5992	2	Y	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	223	1	5733	2	Y	-0-					-0-
*07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	242	1	5934	2	Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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
02	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	189	1 6 9	4875	2	Y	5	6	0			-0-
03	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	206	1 7 9	5322	2	Y	6	5	0			1
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	198	1 4 9	5147	2	Y	4	3	0	1	1	1
05	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	207	1 4 9	5228	2	Y	4	5	0			-0-
06	5490	X	5406	-0-	-84	-0-	202	1 4 9	5200	2	Y	4	4	0			-0-
07	5549	X	5232	-0-	-317	-0-	204	1 6 9	5022	2	Y	5	5	0			-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	112	1 18 9	2890	2	Y	16	16	0			1
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	135	1 17 9	3477	2	Y	15	14	0			2
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	135	1 17 9	3500	2	Y	15	10	0	4	1	3
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	150	1 15 9	3784	2	Y	14	16	0			1
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1 13 9	3675	2	Y	12	12	0			1
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	145	1 14 9	3564	2	Y	13	13	0			1

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4645	-0-	-82	-0-	173	1	4472	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	3778	-0-	-1275	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4357	-0-	-533	-0-	161	1	4196	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	189	1	4783	2	Y	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	187	1	4803	2	Y	-0-					-0-
*07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	201	1	4940	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	49	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	51	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	55	1	1350	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

02	35656	X	35656	-0-	-0-	-0-	1293	1	33371	2	Y	902	939	0			49
							992	9									
03	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	1230	1	31753	2	Y	872	831	0			90
							959	9									
04	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	1024	1	26632	2	Y	859	563	0	210	1	176
							945	9									
05	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	981	1	24790	2	Y	777	921	0			32
							855	9									
06	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	880	1	22667	2	Y	736	701	0			67
							810	9									
*07	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	870	1	21384	2	Y	745	760	0			52
							820	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

02	13833	X	13490	-0-	-343	-0-	499	1	12883	2	Y	98	102	0			5
							108	9									
03	14787	X	14530	-0-	-257	-0-	538	1	13887	2	Y	95	90	0			10
							105	9									
04	14310	X	14101	-0-	-209	-0-	518	1	13481	2	Y	93	61	0	23	1	19
							102	9									
05	14570	X	14555	-0-	-15	-0-	550	1	13911	2	Y	85	100	0			4
							94	9									
06	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	535	1	13784	2	Y	79	76	0			7
							87	9									
07	14570	X	14462	-0-	-108	-0-	562	1	13810	2	Y	82	83	0			6
							90	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

02	464	N	436	-0-	-28	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	17	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5					47
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	3	17	9	N	15					62
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N	3					65
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					77
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					77
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	108	3	14	9	N	13					90

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

02	3828	X	3090	-0-	-738	-0-	597	1	2474	3	Y	17	53	1			17
							19	9									
03	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	716	1	2844	3	Y	9					26
							10	9									
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	682	1	2767	3	Y	2	14	1			14
							2	9									
05	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	570	1	2643	3	Y	1					15
							1	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	589	1	2626	3	Y	8					23
							9	9									
07	3565	X	3100	-0-	-465	-0-	591	1	2506	3	Y	3					26
							3	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

02	6090	X	3304	-0-	-2786	-0-	638	1	2666	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3234	-0-	-2408	-0-	675	1	2555	3	Y	4					4
							4	9									
04	4650	X	2432	-0-	-2218	-0-	359	1	2071	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	3999	X	1470	-0-	-2529	-0-	153	1	1317	3	Y	-0-					3
06	3540	X	912	-0-	-2628	-0-	92	1	817	3	Y	3					6
							3	9									
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	190	1	1520	3	Y	2					8
							2	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	221	1	1685	3	Y	5	14	1			5
							6	9									
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	238	1	1664	3	Y	2					7
							2	9									
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	281	1	2038	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	196	1	1687	3	Y	-0-					4
06	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	176	1	1564	3	Y	5					9
							6	9									
07	2325	N	1710	-0-	-615	-0-	190	1	1518	3	Y	2					11
							2	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

02	5307	X	2541	-0-	-2766	-0-	290	1	2216	3	Y	32	123	1			39
							35	9									
03	5425	X	2729	-0-	-2696	-0-	340	1	2382	3	Y	6					45
							7	9									
04	4920	X	3109	-0-	-1811	-0-	377	1	2731	3	Y	1	23	1			23
							1	9									
05	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	280	1	2412	3	Y	1					24
							1	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	294	1	2615	3	Y	6					30
							7	9									
07	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	308	1	2461	3	Y	5					35
							6	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	2309	3			N	-0-					42
03	2550	N	2550	-0-		-0-	-0-	2550	3			N	-0-					42
04	2340	N	2320	-0-		-20	-0-	2320	3			N	-0-					42
05	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	2604	3			N	-0-					42
06	2460	N	2358	-0-		-102	-0-	2358	3			N	-0-					42
07	2387	N	2270	-0-		-117	-0-	2270	3			N	-0-					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	754	N	624	-0-		-130	-0-	536	3	88	9	N	80					154
03	775	N	700	-0-		-75	-0-	617	3	83	9	N	75					229
04	630	N	620	-0-		-10	-0-	542	3	78	9	N	71	273	1			27
05	682	N	638	-0-		-44	-0-	544	3	94	9	N	85					112
06	690	N	550	-0-		-140	-0-	462	3	88	9	N	80					192
*07	721	N	721	-0-		-0-	-0-	646	3	75	9	N	68	186	1			74

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1359	-0-	-33	-0-	157	1	1202	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	822	-0-	-542	-0-	103	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	989	-0-	-151	-0-	116	1	849	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	125	1	1303	3	Y	23					25
							25	9									
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	131	1	1219	3	Y	25	37	1			13
							28	9									
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1154	3	Y	7	10	1			10
							8	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	114	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	123	1	860	3	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	111	1	806	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	79	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	71	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

02	638	N	389	-0-	-249	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	52	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	538	-0-	-122	-0-	54	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	45	1	356	3	Y	-0-					-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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-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
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	93	1	708	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	103	1	724	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	90	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	772	-0-	-96	-0-	80	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	78	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	82	1	656	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
02	2407	X	1890	-0-	-517	-0-	466	1	1359	3	Y	59	44	1			46
							65	9									
03	2480	X	1028	-0-	-1452	-0-	266	1	676	3	Y	78	97	1			27
							86	9									
04	1980	X	1150	-0-	-830	-0-	129	1	938	3	Y	75	94	1			8
							83	9									
05	2046	X	1419	-0-	-627	-0-	140	1	1209	3	Y	64					72
							70	9									
06	1980	X	1780	-0-	-200	-0-	172	1	1529	3	Y	72	107	1			37
							79	9									
07	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	121	1	966	3	Y	30	33	1			34
							33	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	39	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	3	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	Y	-0-					-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
02	986	N	895	-0-	-91	-0-	104	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	757	-0-	-266	-0-	93	1	654	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
04	1110	N	890	-0-	-220	-0-	106	1	774	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	8					9
							9	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	868	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	911	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	52	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

02	522	N	287	-0-	-235	-0-	33	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	56	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	167	1	1440	3	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	213	1	1700	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

02	1421	N	1118	-0-	-303	-0-	106	1	808	3	Y	185	142	1			149
							204	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1373	3	Y	184	261	1			72
							202	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	3	Y	147	202	1			17
							162	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	139					156
							153	9									
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	137	1	1279	3	Y	134	216	1			74
							147	9									
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	Y	200	135	1			139
							220	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

02	2378	X	2218	-0-	-160	-0-	2138	3	80	9	Y	73					180
03	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2160	3	57	9	Y	52	170	1			62
04	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2154	3	63	9	Y	57	92	1			27
05	2480	X	2215	-0-	-265	-0-	2170	3	45	9	Y	41					68
06	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	1941	3	90	9	Y	82					150
07	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	1933	3	23	9	Y	21					171

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	43	1	12204	2	N	81	183	1			63
							89	9									
03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	42	1	12003	2	N	131					194
							144	9									
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	33	1	9527	2	N	112	182	1			124
							123	9									
05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	42	1	11970	2	N	86					210
							95	9									
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	42	1	11942	2	N	101	181	1			130
							111	9									
*07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	42	1	12118	2	N	84					214
							92	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	49	1	14091	2	N	180	188	1			217
							198	9									
03	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	49	1	13995	2	N	132	185	1			164
							145	9									
04	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	52	1	14846	2	N	102					266
							112	9									
05	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	42	1	12133	2	N	103					369
							113	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	37	1	10450	2	N	95	180	1			284
							105	9									
*07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	36	1	10240	2	N	79	184	1			179
							87	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

02	29	N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	89	1	224	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	98	1	327	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
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-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					11

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	#	4936	-0-	-23	-0-	4926	2	10	9	Y	9					77
03	5301	#	4766	-0-	-535	-0-	4759	2	7	9	Y	6					83
04	5130	#	4399	-0-	-731	-0-	4392	2	7	9	Y	6	75	1			14
05	5308	R	5308	-0-	-0-	-0-	5291	2	17	9	Y	15					29
06	7320		4740	-0-	-2580	-0-	4718	2	22	9	Y	20					49
07	2232		3907	-0-	1675	1675	3894	2	13	9	Y	12					61

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

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

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3500	-0-	500	500	3500	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	500					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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					356

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	X	194	-0-	-0-	-0-	187	2	7	9	Y	6					195
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	8	1			190
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5					195
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					195
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	254	2	46	9	Y	42	179	1			58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1859	-0-	-113	-0-	1841	2	18	9	Y	16					80
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					80
04	2010	N	1641	-0-	-369	-0-	1640	2	1	9	Y	1	68	1			13
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1831	2	1	9	Y	1					14
06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	1951	2	2	9	Y	2					16
07	2294	X	1648	-0-	-646	-0-	1647	2	1	9	Y	1					17

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	987	-0-	-1893	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	3069	X	84	-0-	-2985	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	2970	X	51	-0-	-2919	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
07	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 #: 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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	2349	X	1742	-0-	-607	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1740	-0-	-771	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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 #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	995	-0-	-397	-0-	994	2	1	9	Y	1					28
03	1488	X	1050	-0-	-438	-0-	1040	2	10	9	Y	9					37
04	1920	X	718	-0-	-1202	-0-	718	2			Y	-0-	12	1			25
05	2449	X	795	-0-	-1654	-0-	795	2			Y	-0-					25
06	1020	X	961	-0-	-59	-0-	961	2			Y	-0-					25
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					25

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	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
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2020	-0-	-1880	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			Y	-0-					13
03	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	15776	2			Y	-0-					13
04	12300	X	9281	-0-	-3019	-0-	9281	2			Y	-0-					13
*05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			Y	-0-					13
06	14040	X	10971	-0-	-3069	-0-	10971	2			Y	-0-					13
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					13

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	Y	1					13
03	701	X	701	-0-	-0-	-0-	694	2	7	9	Y	6					19
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	15	1			5
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1					6
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					16
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5202	2	52	9	Y	47					63
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-	36	1			27
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3444	2	2	9	Y	2					29
*06	3000	N	4166	-0-	1166	1166	4166	2			Y	-0-					29
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					29

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	4					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					99
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					99
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					99
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					99

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18415	X	17489	-0-	-926	-0-	17427	3	62	9	N	56					273
03	17639	X	12946	-0-	-4693	-0-	12872	3	74	9	N	67	185	1			155
04	16500	X	12226	-0-	-4274	-0-	12152	3	74	9	N	67	178	1			44
05	17050	X	13945	-0-	-3105	-0-	13898	3	47	9	N	43					87
06	18090	X	11487	-0-	-6603	-0-	11458	3	29	9	N	26					113
07	18693	X	9926	-0-	-8767	-0-	9898	3	28	9	N	25					138

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35815	X	33637	-0-	-2178	-0-	33496	3	141	9	N	128	185	1			123
03	33883	X	32353	-0-	-1530	-0-	32196	3	157	9	N	143	180	1			86
04	31800	X	25074	-0-	-6726	-0-	24985	3	89	9	N	81					167
05	32612	X	29391	-0-	-3221	-0-	29303	3	88	9	N	80					247
06	34800	X	26311	-0-	-8489	-0-	26170	3	141	9	N	128	181	1			194
07	35960	X	22085	-0-	-13875	-0-	21878	3	207	9	N	188					382

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7494 - 8175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

	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
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1277	3	48	9	Y	44					88
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28					116
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1249	3	28	9	Y	25					141
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1413	3	45	9	Y	41					182
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	1212	1394	1			-0-
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	Y	15					15

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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					193
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					193
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					193
05	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					193
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					193
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2692	-0-	-1214	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2290	-0-	-1490	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1628	2	86	9	N	78	181	1			60
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1705	2	24	9	N	22					82
04	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1586	2	23	9	N	21					103
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	N	24					127
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1720	2	25	9	N	23					150
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1743	2	44	9	N	40					190

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

02	7105	X	6538	-0-	-567	-0-	344	1	6121	2	N	66					147
							73	9									
03	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	378	1	6630	2	N	31					178
							34	9									
04	7140	X	6940	-0-	-200	-0-	372	1	6543	2	N	23					201
							25	9									
05	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	383	1	6552	2	N	12					213
							13	9									
06	6960	X	6461	-0-	-499	-0-	374	1	6078	2	N	8	171	1			50
							9	9									
07	7161	X	6820	-0-	-341	-0-	394	1	6422	2	N	4					54
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1213	2	N	14					158
							15	9									
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					158
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	68	1	1196	2	N	9					167
							10	9									
05	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	69	1	1182	2	N	7					174
							8	9									
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	69	1	1114	2	N	7					181
							8	9									
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					181

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

02	2842	X	2533	-0-	-309	-0-	135	1	2390	2	N	7					123
							8	9									
03	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	148	1	2592	2	N	12					135
							13	9									
04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	146	1	2575	2	N	11					146
							12	9									
05	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	142	1	2426	2	N	12					158
							13	9									
06	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	132	1	2146	2	N	14					172
							15	9									
07	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	128	1	2091	2	N	19					191
							21	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	46	1	126	3	N	-0-					98
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-					98
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	3	N	-0-					98
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	61	1	122	3	N	-0-					98
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					98
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	801	-0-	-40	-0-	208	1	574	3	N	17					132
							19	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	225	1	619	3	N	8					140
							9	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	267	1	585	3	N	21					161
							23	9									
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	278	1	560	3	N	28					189
							31	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	325	1	521	3	N	6	177	1			18
							7	9									
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	399	1	728	3	N	10					28
							11	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	98	1	270	3	N	-0-					156
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	96	1	263	3	N	7					163
							8	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	84	1	185	3	N	6					169
							7	9									
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	92	1	186	3	N	-0-					169
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	109	1	175	3	N	-0-					169
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	96	1	175	3	N	-0-					169

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	357	1	601	3	N	-0-					68
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	330	1	446	3	N	-0-					68
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	388	1	378	3	N	2					70
							2	9									
05	1023	N	816	-0-	-207	-0-	396	1	420	3	N	-0-					70
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	381	1	423	3	N	2					72
							2	9									
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	381	1	711	3	N	1					73
							1	9									

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

02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07 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

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

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
02	871	N	871	-0-		-0-	-0-		146	1 2 9	723	2	Y	2					10
03	806	N	799	-0-		-7	-0-		153	1 3 9	643	2	Y	3					13
04	890	N	890	-0-		-0-	-0-		169	1 2 9	719	2	Y	2					15
05	993	N	993	-0-		-0-	-0-		163	1 2 9	828	2	Y	2					17
06	994	N	994	-0-		-0-	-0-		175	1 3 9	816	2	Y	3					20
07	930	N	829	-0-		-101	-0-		140	1 1 9	688	2	Y	1					21

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. 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
02	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-		266	1 6 9	1322	2	Y	5					19
03	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-		304	1 7 9	1278	2	Y	6					25
04	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-		355	1 3 9	1505	2	Y	3					28
05	1705	N	1600	-0-		-105	-0-		262	1 3 9	1335	2	Y	3					31
06	1530	N	1481	-0-		-49	-0-		260	1 4 9	1217	2	Y	4					35
07	1705	N	1568	-0-		-137	-0-		264	1 3 9	1301	2	Y	3					38

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. 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
02	1972	N	1719	-0-		-253	-0-		287	1 6 9	1426	2	Y	5					27
03	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-		357	1 8 9	1502	2	Y	7					34
04	2130	N	931	-0-		-1199	-0-		177	1 1 9	753	2	Y	1					35
05	1829	N	1397	-0-		-432	-0-		229	1 3 9	1165	2	Y	3					38
06	1800	N	1394	-0-		-406	-0-		245	1 4 9	1145	2	Y	4					42
*07	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-		313	1 3 9	1543	2	Y	3					45

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. 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
02	319	N	-0-	-0-		-319	-0-						Y	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					25
04	511	N	511	-0-		-0-	-0-		97	1 1 9	413	2	Y	1					26
05	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-		174	1 2 9	887	2	Y	2					28
06	623	N	623	-0-		-0-	-0-		109	1 2 9	512	2	Y	2					30
*07	486	N	486	-0-		-0-	-0-		82	1 1 9	403	2	Y	1					31

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	199	1	986	2	Y	3					15
							3	9									
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	209	1	879	2	Y	5					20
							6	9									
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	192	1	817	2	Y	1					21
							1	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	196	1	999	2	Y	2					23
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	202	1	943	2	Y	4					27
							4	9									
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	224	1	1106	2	Y	2					29
							2	9									

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	2	N	-0-					-0-
03	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	510	N	137	-0-	-373	-0-	1	1	136	2	N	-0-					-0-
05	589	N	185	-0-	-404	-0-	1	1	184	2	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	459	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	459	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	400	1	1010	2	Y	1					1
							1	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	394	1	1077	2	Y	-0-					1
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	409	1	944	2	Y	-0-					1
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	576	1	886	2	Y	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	3	N	15					68
							17	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	172	1	720	3	N	-0-					68
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	93	1	955	3	N	-0-					68
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	147	1	1149	3	N	-0-					68
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	3	N	-0-					68
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	121	1	949	3	N	-0-					68

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	1074	1	6613	3	Y	25					86
							28	9									
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	1090	1	6427	3	Y	12					98
							13	9									
04	7200	X	5880	-0-	-1320	-0-	855	1	5025	3	Y	-0-					98
05	7440	X	5801	-0-	-1639	-0-	870	1	4931	3	Y	-0-					98
06	8070	X	6037	-0-	-2033	-0-	971	1	5013	3	Y	48					146
							53	9									
07	8246	X	5862	-0-	-2384	-0-	742	1	5120	3	Y	-0-					146

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	145	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	232	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	275	1	1578	3	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	Y	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	180	1	1251	3	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	161	1	989	3	N	-0-					6
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	172	1	1012	3	N	-0-					6
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	263	1	1553	3	N	-0-					6
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	266	1	1512	3	N	-0-					6
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	273	1	1413	3	N	-0-					6
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	235	1	1618	3	N	-0-					6

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. //CONT.// 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-				-0-
							55	3								
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-				-0-
							45	3								
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-				-0-
							48	3								
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-				-0-
							53	3								
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-				-0-
							52	3								
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-				-0-
							51	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

02	145	N	144	-0-	-1	-0-	7	1	111	2	N	-0-				-0-
							26	3								
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-				-0-
							32	3								
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-				-0-
							25	3								
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	111	2	N	-0-				-0-
							22	3								
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	105	2	N	-0-				-0-
							17	3								
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-				-0-
							20	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	113	1	1977	2	N	-0-				-0-
							458	3								
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	1721	2	N	-0-				-0-
							381	3								
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	113	1	1841	2	N	-0-				-0-
							383	3								
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	103	1	1801	2	N	-0-				-0-
							356	3								
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2196	2	N	-0-				-0-
							410	3								
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	N	-0-				-0-
							339	3								

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	137	1	2405	2	N	-0-					-0-
							557	3									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	161	1	2716	2	N	-0-					-0-
							598	3									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	166	1	2699	2	N	-0-					-0-
							558	3									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	165	1	2877	2	N	-0-					-0-
							567	3									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	147	1	2668	2	N	-0-					-0-
							497	3									
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	142	1	2562	2	N	-0-					-0-
							435	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-
							61	3									
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
							42	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1014	-0-	-1	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
							182	3									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	N	-0-					-0-
							195	3									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
							180	3									
06	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	967	2	N	-0-					-0-
							164	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	N	-0-					-0-
							282	3									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	N	-0-					-0-
							240	3									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	N	-0-					-0-
							256	3									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
							222	3									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-					-0-
							195	3									
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
							158	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
							76	3									
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4526	-0-	-143	-0-	200	1	3512	2	N	-0-					-0-
							814	3									
03	4991	X	4774	-0-	-217	-0-	220	1	3730	2	N	-0-					-0-
							824	3									
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	222	1	3622	2	N	-0-					-0-
							749	3									
05	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	216	1	3789	2	N	-0-					-0-
							745	3									
06	4680	X	4566	-0-	-114	-0-	202	1	3677	2	N	-0-					-0-
							687	3									
07	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	210	1	3780	2	N	-0-					-0-
							639	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
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-
							192	3									
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	53	1	903	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	1050	N	571	-0-	-479	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
							96	3									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
							224	3									
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	48	1	887	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	N	-0-					-0-
							156	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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
							106	3									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
							77	3									
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
							85	3									
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	496	N	12	-0-	-484	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	580	2	N	-0-					-0-
							128	3									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	28	1	540	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-
							102	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3725	-0-	-219	-0-	164	1	2892	2	N	-0-					-0-
							669	3									
03	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	188	1	3178	2	N	-0-					-0-
							703	3									
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-
							653	3									
05	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	181	1	3156	2	N	-0-					-0-
							621	3									
06	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	153	1	2781	2	N	-0-					-0-
							519	3									
07	4154	X	3591	-0-	-563	-0-	160	1	2932	2	N	-0-					-0-
							499	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	-0-					-0-
							370	3									
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	N	-0-					-0-
							305	3									
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-					-0-
							341	3									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	91	1	1656	2	N	-0-					-0-
							281	3									

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	2521	2	N	-0-					-0-
							582	3									
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	2653	2	N	-0-					-0-
							584	3									
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	158	1	2610	2	N	-0-					-0-
							540	3									
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	N	-0-					-0-
							527	3									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	N	-0-					-0-
							475	3									
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	148	1	2670	2	N	-0-					-0-
							451	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5776	-0-	-488	-0-	256	1	4483	2	N	-0-					1
							1037	3									
03	6417	X	5896	-0-	-521	-0-	273	1	4607	2	N	-0-					1
							1016	3									
04	6150	X	5154	-0-	-996	-0-	249	1	4064	2	N	-0-	1	1			-0-
							841	3									
05	6355	X	5467	-0-	-888	-0-	251	1	4359	2	N	-0-					-0-
							857	3									
06	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	248	1	4529	2	N	-0-					-0-
							845	3									
07	6169	X	5641	-0-	-528	-0-	254	1	4604	2	N	-0-					-0-
							783	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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
							98	3									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
							112	3									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
							112	3									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
							94	3									
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	N	-0-					-0-
							107	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
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
							83	3									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
							126	3									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
							86	3									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	N	-0-					-0-
							163	3									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
							119	3									
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
							121	3									

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
							158	3									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
							170	3									
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	763	2	N	-0-					-0-
							156	3									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
							170	3									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-					-0-
							233	3									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1265	2	N	-0-					-0-
							215	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2088	N	1980	-0-	-108	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
							355	3									
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	1864	2	N	-0-					-0-
							411	3									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	1727	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
							420	3									
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-					-0-
							361	3									
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2112	2	N	-0-					-0-
							355	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	139	1	2434	2	N	96					149
							564	3	106	9							
03	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	157	1	2643	2	N	-0-					149
							584	3									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	161	1	2635	2	N	39	156	1			32
							547	3	43	9							
05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	156	1	2687	2	N	33					65
							528	3	36	9							
*06	3360	X	3311	-0-	-49	-0-	146	1	2657	2	N	11					76
							496	3	12	9							
*07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	146	1	2633	2	N	-0-					76
							446	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
							18	3									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	294	N	294	-0-		-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
								61	3									
03	217	N	114	-0-		-103	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
								23	3									
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
								59	3									
05	279	N	160	-0-		-119	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
								29	3									
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
								38	3									
07	279	N	214	-0-		-65	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
								32	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	(I) 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	4785	X	4708	-0-		-77	-0-	208	1	3654	2	N	-0-					-0-
								846	3									
03	5115	X	5101	-0-		-14	-0-	236	1	3986	2	N	-0-					-0-
								879	3									
04	4860	X	4459	-0-		-401	-0-	215	1	3516	2	N	-0-					-0-
								728	3									
05	5200	X	5200	-0-		-0-	-0-	237	1	4144	2	N	-0-					-0-
								819	3									
06	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	222	1	4008	2	N	-0-					-0-
								747	3									
07	5115	X	5069	-0-		-46	-0-	229	1	4139	2	N	-0-					-0-
								701	3									

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-					-0-
								264	3									
03	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	78	1	1325	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
04	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	69	1	1126	2	Y	-0-					-0-
								233	3									
05	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					-0-
								249	3									
06	1650	N	1517	-0-		-133	-0-	67	1	1223	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
*07	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
								213	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	152	-0-		-80	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
								31	3									
03	292	N	292	-0-		-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-
								58	3									
04	337	N	337	-0-		-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-					-0-
								64	3									
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
								52	3									
06	297	N	297	-0-		-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
								51	3									
07	341	N	234	-0-		-107	-0-	9	1	190	2	N	-0-					-0-
								35	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	N	-0-			-0-
							78	3							
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
							84	3							
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-			-0-
							73	3							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
							75	3							
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
							72	3							
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
							75	3							

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

02	2900	N	3191	-0-	291	1164	141	1	2478	2	N	-0-			-0-
							572	3							
03	4473	X	3309	-0-	-1164	-0-	153	1	2584	2	N	-0-			-0-
							572	3							
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	139	1	2252	2	N	-0-			-0-
							467	3							
05	1457	X	711	-0-	-746	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
							111	3							
06	1410	X	630	-0-	-780	-0-	27	1	507	2	N	-0-			-0-
							96	3							
07	1457	X	526	-0-	-931	-0-	24	1	430	2	N	-0-			-0-
							72	3							

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-			-0-
							45	3							
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
							43	3							
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
							39	3							
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			-0-
							44	3							
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
							40	3							
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
							42	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5046	X	4615	-0-		-431	-0-	204	1	3582	2	N	-0-					-0-
								829	3									
03	5394	X	5092	-0-		-302	-0-	236	1	3977	2	N	-0-					-0-
								879	3									
04	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	239	1	3900	2	N	-0-					-0-
								808	3									
05	5084	X	5071	-0-		-13	-0-	233	1	4044	2	N	-0-					-0-
								794	3									
06	4920	X	4883	-0-		-37	-0-	217	1	3933	2	N	-0-					-0-
								733	3									
07	5115	X	5054	-0-		-61	-0-	228	1	4125	2	N	-0-					-0-
								701	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. GAS	(I) 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	2581	X	2274	-0-		-307	-0-	101	1	1765	2	N	-0-					-0-
								408	3									
03	2759	X	2569	-0-		-190	-0-	119	1	2007	2	N	-0-					-0-
								443	3									
04	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	125	1	2049	2	N	-0-					-0-
								427	3									
05	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	119	1	2055	2	N	-0-					-0-
								404	3									
06	2490	N	2468	-0-		-22	-0-	112	1	1989	2	N	-0-					-0-
								367	3									
07	2697	N	2527	-0-		-170	-0-	115	1	2064	2	N	-0-					-0-
								348	3									

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	694	N	694	-0-		-0-	-0-	42	1	508	2	N	-0-					-0-
								144	3									
03	544	N	544	-0-		-0-	-0-	33	1	403	2	N	-0-					-0-
								108	3									
04	639	N	639	-0-		-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
								121	3									
05	661	N	661	-0-		-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					-0-
								118	3									
06	591	N	591	-0-		-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					-0-
								101	3									
*07	702	N	702	-0-		-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					-0-
								99	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. GAS	(I) 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	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	83	1	1465	2	N	-0-					-0-
								339	3									
03	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	94	1	1608	2	N	-0-					-0-
								355	3									
04	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	101	1	1634	2	N	-0-					-0-
								338	3									
05	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
								335	3									
06	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	92	1	1666	2	N	-0-					-0-
								310	3									
07	2139	N	1905	-0-		-234	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
								266	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	N	-0-					-0-
							458	3									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	N	-0-					-0-
							418	3									
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2294	2	N	-0-					-0-
							477	3									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-					-0-
							440	3									
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	120	1	2158	2	N	-0-					-0-
							402	3									
*07	3100	N	3119	-0-	19	19	141	1	2547	2	N	-0-					-0-
							431	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

02	10382	X	10118	-0-	-264	-0-	448	1	7854	2	N	-0-					-0-
							1816	3									
03	11067	X	10902	-0-	-165	-0-	505	1	8515	2	N	-0-					-0-
							1882	3									
04	10530	X	10518	-0-	-12	-0-	509	1	8292	2	N	-0-					-0-
							1717	3									
05	10881	X	10681	-0-	-200	-0-	488	1	8517	2	N	-0-					-0-
							1676	3									
06	10560	X	10311	-0-	-249	-0-	458	1	8304	2	N	-0-					-0-
							1549	3									
07	10912	X	10413	-0-	-499	-0-	471	1	8501	2	N	-0-					-0-
							1441	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	200	1	3529	2	N	-0-					-0-
							817	3									
03	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	204	1	3448	2	N	-0-					-0-
							762	3									
04	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	218	1	3559	2	N	-0-					-0-
							738	3									
05	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	200	1	3502	2	N	-0-					-0-
							690	3									
06	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	190	1	3413	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	215	1	3892	2	N	-0-					-0-
							659	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
							88	3							
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	29	1	490	2	N	-0-			-0-
							108	3							
04	750	N	539	-0-	-211	-0-	26	1	425	2	N	-0-			-0-
							88	3							
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-
							90	3							
06	600	N	417	-0-	-183	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
							63	3							
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
							57	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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	N	-0-			-0-
							232	3							
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	920	2	N	-0-			-0-
							246	3							
04	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	64	1	808	2	N	-0-			-0-
							201	3							
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	69	1	896	2	N	-0-			-0-
							210	3							
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	69	1	922	2	N	-0-			-0-
							204	3							
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
							181	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-			-0-
							300	3							
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	77	1	1339	2	N	-0-			-0-
							297	3							
04	1740	N	1301	-0-	-439	-0-	64	1	1026	2	N	-0-			-0-
							211	3							
05	1798	N	1254	-0-	-544	-0-	58	1	1001	2	N	-0-			-0-
							195	3							
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	N	-0-			-0-
							227	3							
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	-0-			-0-
							212	3							

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-			-0-
							315	3							
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1459	2	N	-0-			-0-
							321	3							
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-			-0-
							295	3							
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-			-0-
							274	3							
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	-0-			-0-
							244	3							
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	N	-0-			-0-
							233	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							1	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					-0-
							134	3									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-
							123	3									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	-0-					-0-
							113	3									

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

02	5887	X	5706	-0-	-181	-0-	252	1	4430	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
03	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	279	1	4698	2	N	-0-					-0-
							1038	3									
04	6210	X	5806	-0-	-404	-0-	281	1	4577	2	N	-0-					-0-
							948	3									
05	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	269	1	4684	2	N	-0-					-0-
							921	3									
06	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	253	1	4593	2	N	-0-					-0-
							855	3									
07	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	260	1	4698	2	N	-0-					-0-
							797	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

02	T. A.		14	-0-	14	20	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	26	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	153	X	127	-0-	-26	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7789	X	7789	-0-		-0-	-0-	345	1	6046	2	N	-0-					-0-
								1398	3									
03	8481	X	8481	-0-		-0-	-0-	393	1	6625	2	N	-0-					-0-
								1463	3									
04	8217	X	8217	-0-		-0-	-0-	397	1	6478	2	N	-0-					-0-
								1342	3									
05	8376	X	8376	-0-		-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-					-0-
								1314	3									
06	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	359	1	6486	2	N	-0-					-0-
								1207	3									
*07	8250	X	8250	-0-		-0-	-0-	372	1	6736	2	N	-0-					-0-
								1142	3									

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	779	N	779	-0-		-0-	-0-	33	1	605	2	N	-0-					-0-
								141	3									
03	799	N	799	-0-		-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-					-0-
								137	3									
04	743	N	743	-0-		-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
								121	3									
05	703	N	703	-0-		-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
								111	3									
06	673	N	673	-0-		-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-					-0-
								102	3									
*07	656	N	656	-0-		-0-	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
								94	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. GAS	(I) 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	7946	X	7613	-0-		-333	-0-	336	1	5909	2	N	-0-					-0-
								1368	3									
03	8494	X	7947	-0-		-547	-0-	368	1	6209	2	N	-0-					-0-
								1370	3									
04	8160	X	7546	-0-		-614	-0-	365	1	5949	2	N	-0-					-0-
								1232	3									
05	8153	X	7726	-0-		-427	-0-	353	1	6159	2	N	-0-					-0-
								1214	3									
06	7890	X	7221	-0-		-669	-0-	321	1	5816	2	N	-0-					-0-
								1084	3									
*07	8215	X	8215	-0-		-0-	-0-	372	1	6707	2	N	-0-					-0-
								1136	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. GAS	(I) 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	1131	N	38	-0-		-1093	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
								7	3									
03	961	N	79	-0-		-882	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
								13	3									
04	420	N	23	-0-		-397	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
								5	3									
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
								104	3									
06	987	N	987	-0-		-0-	-0-	44	1	794	2	N	-0-					-0-
								149	3									
*07	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	53	1	989	2	N	-0-					-0-
								168	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	481	N	481	-0-		-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
								87	3									
03	514	N	514	-0-		-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
								89	3									
04	504	N	504	-0-		-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
								84	3									
05	517	N	517	-0-		-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
								81	3									
06	480	N	468	-0-		-12	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
								69	3									
*07	519	N	519	-0-		-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
								72	3									

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

02	1595	N	1558	-0-		-37	-0-	68	1	1208	2	N	-0-					-0-
								282	3									
03	1767	N	1647	-0-		-120	-0-	77	1	1286	2	N	-0-					-0-
								284	3									
04	1710	N	1607	-0-		-103	-0-	78	1	1266	2	N	-0-					-0-
								263	3									
05	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-					-0-
								274	3									
06	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					-0-
								249	3									
*07	1708	N	1708	-0-		-0-	-0-	78	1	1394	2	N	-0-					-0-
								236	3									

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

02	57	N	57	-0-		-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
								13	3									
03	31	N	26	-0-		-5	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
								6	3									
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
								18	3									
05	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
								14	3									
06	67	N	67	-0-		-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
								11	3									
*07	77	N	77	-0-		-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
								13	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

02	3828	X	2914	-0-		-914	-0-	130	1	2262	2	N	-0-					-0-
								522	3									
03	3968	X	3440	-0-		-528	-0-	161	1	2688	2	N	-0-					-0-
								591	3									
04	3840	X	3569	-0-		-271	-0-	173	1	2814	2	N	-0-					-0-
								582	3									
05	3596	X	3369	-0-		-227	-0-	155	1	2686	2	N	-0-					-0-
								528	3									
06	3530	X	3530	-0-		-0-	-0-	157	1	2844	2	N	-0-					-0-
								529	3									
07	3689	X	3574	-0-		-115	-0-	161	1	2919	2	N	-0-					-0-
								494	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4929	-0-	-320	-0-	218	1	3827	2	N	-0-					-0-
							884	3									
03	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	250	1	4228	2	N	-0-					-0-
							936	3									
04	5370	X	2662	-0-	-2708	-0-	129	1	2099	2	N	-0-					-0-
							434	3									
05	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	181	1	3165	2	N	-0-					-0-
							623	3									
06	5340	X	4049	-0-	-1291	-0-	179	1	3261	2	N	-0-					-0-
							609	3									
07	5425	X	4023	-0-	-1402	-0-	182	1	3283	2	N	-0-					-0-
							558	3									

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	139	1	2429	2	N	-0-					-0-
							561	3									
03	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					-0-
							572	3									
04	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	154	1	2523	2	N	-0-					-0-
							522	3									
05	3410	X	2367	-0-	-1043	-0-	108	1	1887	2	N	-0-					-0-
							372	3									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	218	1	3952	2	N	-0-					-0-
							737	3									
*07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	311	1	5625	2	N	-0-					-0-
							955	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	N	-0-					-0-
							279	3									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-
							292	3									
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	77	1	1251	2	N	-0-					-0-
							258	3									
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	73	1	1282	2	N	-0-					-0-
							252	3									
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	69	1	1258	2	N	-0-					-0-
							234	3									
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	73	1	1318	2	N	-0-					-0-
							225	3									

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	327	1	5726	2	N	-0-					-0-
							1325	3									
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	381	1	6419	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	396	1	6453	2	N	-0-					-0-
							1336	3									
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	375	1	6541	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	340	1	6170	2	N	-0-					-0-
							1150	3									
*07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	370	1	6665	2	N	-0-					-0-
							1128	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. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-					-0-
							274	3									
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
							278	3									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	75	1	1232	2	N	-0-					-0-
							256	3									
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	73	1	1268	2	N	-0-					-0-
							248	3									
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	67	1	1231	2	N	-0-					-0-
							230	3									
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
							215	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					-0-
							641	3									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	160	1	2614	2	N	-0-					-0-
							542	3									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	182	1	3174	2	N	-0-					-0-
							623	3									
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	159	1	2861	2	N	-0-					-0-
							533	3									
07	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	161	1	2918	2	N	-0-					-0-
							494	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3387	X	3387	-0-		-0-	-0-	151	1	2628	2	N	-0-					-0-
								608	3									
03	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	163	1	2776	2	N	-0-					-0-
								616	3									
04	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	161	1	2641	2	N	-0-					-0-
								549	3									
05	3401	X	3401	-0-		-0-	-0-	156	1	2712	2	N	-0-					-0-
								533	3									
06	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-	144	1	2578	2	N	-0-					-0-
								479	3									
*07	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	155	1	2795	2	N	-0-					-0-
								474	3									

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5191	X	4954	-0-		-237	-0-	119	1	3768	2	N	-0-					-0-
								1067	3									
03	5394	X	5279	-0-		-115	-0-	279	1	3945	2	N	-0-					-0-
								1055	3									
04	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	277	1	3973	2	N	-0-					-0-
								992	3									
05	5301	X	5266	-0-		-35	-0-	281	1	4037	2	N	-0-					-0-
								948	3									
06	5223	X	5223	-0-		-0-	-0-	272	1	4055	2	N	-0-					-0-
								896	3									
07	5425	X	4964	-0-		-461	-0-	214	1	3974	2	N	-0-					-0-
								776	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. GAS	(I) 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	3059	X	3059	-0-		-0-	-0-	136	1	2374	2	N	-0-					-0-
								549	3									
03	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	151	1	2569	2	N	-0-					-0-
								567	3									
04	3120	X	2808	-0-		-312	-0-	136	1	2214	2	N	-0-					-0-
								458	3									
05	3224	X	2720	-0-		-504	-0-	124	1	2169	2	N	-0-					-0-
								427	3									
06	3120	X	2566	-0-		-554	-0-	114	1	2066	2	N	-0-					-0-
								386	3									
07	3224	X	3205	-0-		-19	-0-	145	1	2617	2	N	-0-					-0-
								443	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. GAS	(I) 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	2732	X	2732	-0-		-0-	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
								491	3									
03	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	134	1	2249	2	N	-0-					-0-
								496	3									
04	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	134	1	2193	2	N	-0-					-0-
								454	3									
05	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
								446	3									
06	2716	X	2716	-0-		-0-	-0-	121	1	2188	2	N	-0-					-0-
								407	3									
*07	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	125	1	2259	2	N	-0-					-0-
								384	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	141 1 568 3	2461 2	N	-0-			-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	164 1 616 3	2784 2	N	-0-			-0-
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	159 1 543 3	2622 2	N	-0-			-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	151 1 519 3	2633 2	N	-0-			-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	141 1 473 3	2543 2	N	-0-			-0-
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	144 1 439 3	2598 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	76	1	1277	2	N	-0-					-0-
							283	3									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	N	-0-					-0-
							223	3									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					-0-
							249	3									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1139	2	N	-0-					-0-
							210	3									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-					-0-
							200	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
02	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	366	1	6417	2	N	-0-					-0-
							1483	3									
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	399	1	6716	2	N	-0-					-0-
							1484	3									
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	407	1	6646	2	N	-0-					-0-
							1378	3									
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	381	1	6620	2	N	-0-					-0-
							1302	3									
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	346	1	6243	2	N	-0-					-0-
							1161	3									
*07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	350	1	6307	2	N	-0-					-0-
							1068	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4029	-0-	-60	-0-	178	1	3127	2	N	-0-					-0-
							724	3									
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	211	1	3579	2	N	-0-					-0-
							792	3									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	213	1	3488	2	N	-0-					-0-
							723	3									
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	211	1	3658	2	N	-0-					-0-
							717	3									
06	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	195	1	3517	2	N	-0-					-0-
							656	3									
07	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	200	1	3633	2	N	-0-					-0-
							615	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
02	4234	X	3948	-0-	-286	-0-	174	1	3064	2	N	-0-					-0-
							710	3									
03	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	195	1	3274	2	N	-0-					-0-
							723	3									
04	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	194	1	3164	2	N	-0-					-0-
							654	3									
05	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	183	1	3214	2	N	-0-					-0-
							632	3									
06	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	171	1	3107	2	N	-0-					-0-
							579	3									
07	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	169	1	3040	2	N	-0-					-0-
							516	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

02	5249	X	5220	-0-	-29	-0-	230	1	4051	2	N	-0-					-0-
							939	3									
03	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	247	1	4168	2	N	-0-					-0-
							922	3									
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	263	1	4284	2	N	-0-					-0-
							888	3									
05	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	247	1	4313	2	N	-0-					-0-
							847	3									
06	5400	X	5147	-0-	-253	-0-	231	1	4147	2	N	-0-					-0-
							769	3									
07	5611	X	5233	-0-	-378	-0-	237	1	4272	2	N	-0-					-0-
							724	3									

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

02	6264	X	6009	-0-	-255	-0-	266	1	4665	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
03	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	301	1	5063	2	N	-0-					-0-
							1116	3									
04	6450	X	6292	-0-	-158	-0-	303	1	4961	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
05	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	290	1	5052	2	N	-0-					-0-
							994	3									
06	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	270	1	4903	2	N	-0-					-0-
							915	3									
07	6510	X	6227	-0-	-283	-0-	283	1	5082	2	N	-0-					-0-
							862	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	240	1	4219	2	N	-0-					-0-
							977	3									
03	5735	X	5715	-0-	-20	-0-	266	1	4464	2	N	-0-					-0-
							985	3									
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	269	1	4358	2	N	-0-					-0-
							900	3									
05	5735	X	5687	-0-	-48	-0-	260	1	4535	2	N	-0-					-0-
							892	3									
06	5550	X	5468	-0-	-82	-0-	244	1	4405	2	N	-0-					-0-
							819	3									
07	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	253	1	4586	2	N	-0-					-0-
							778	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							4	3									
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2106	2	N	-0-					-0-
							467	3									
04	2250	N	2019	-0-	-231	-0-	98	1	1592	2	N	-0-					-0-
							329	3									
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	N	-0-					-0-
							373	3									
06	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	104	1	1878	2	N	-0-					-0-
							350	3									
*07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	1759	2	N	-0-					-0-
							298	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 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
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	12	1	393	2	N	-0-			-0-
							112	3							
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	N	-0-			-0-
							175	3							
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-			-0-
							106	3							
05	558	N	363	-0-	-195	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-
							66	3							
06	780	N	531	-0-	-249	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
							92	3							
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-			-0-
							95	3							

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	143	1	2502	2	N	-0-			-0-
							579	3							
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	2629	2	N	-0-			-0-
							580	3							
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	2	N	-0-			-0-
							535	3							
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	151	1	2635	2	N	-0-			-0-
							519	3							
06	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	131	1	2381	2	N	-0-			-0-
							445	3							
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	152	1	2751	2	N	-0-			-0-
							466	3							

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

02	2523	X	2029	-0-	-494	-0-	90	1	1575	2	N	-0-			-0-
							364	3							
03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	108	1	1822	2	N	-0-			-0-
							403	3							
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	2	N	-0-			-0-
							431	3							
05	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	99	1	1713	2	N	-0-			-0-
							337	3							
06	2280	X	2000	-0-	-280	-0-	90	1	1611	2	N	-0-			-0-
							299	3							
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	100	1	1814	2	N	-0-			-0-
							308	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4083	-0-	-93	-0-	181 732	1 3	3170	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	204 758	1 3	3440	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	206 695	1 3	3359	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	196 672	1 3	3411	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4103	-0-	-157	-0-	182 618	1 3	3303	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4141	-0-	-261	-0-	188 572	1 3	3381	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	198	1	3466	2	N	-0-					-0-
							802	3									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	208	1	3506	2	N	-0-					-0-
							774	3									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	213	1	3480	2	N	-0-					-0-
							719	3									
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	225	1	3914	2	N	-0-					-0-
							768	3									
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	187	1	3377	2	N	-0-					-0-
							628	3									
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	210	1	3798	2	N	-0-					-0-
							645	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	406	N	379	-0-	-27	-0-	295	2	84	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	326	2	87	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	307	2	76	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	302	2	71	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	379	2	84	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	318	2	62	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

02	1450	N	1409	-0-	-41	-0-	63	1	1093	2	N	-0-					-0-
							253	3									
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	70	1	1173	2	N	-0-					-0-
							258	3									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	N	-0-					-0-
							243	3									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	2	N	-0-					-0-
							239	3									
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	60	1	1096	2	N	-0-					-0-
							203	3									
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	66	1	1211	2	N	-0-					-0-
							205	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
							46	3									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
							44	3									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							35	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	411	1	7224	2	N	-0-					-0-
							1673	3									
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	467	1	7880	2	N	-0-					-0-
							1740	3									
04	9660	X	9649	-0-	-11	-0-	466	1	7606	2	N	-0-					-0-
							1577	3									
05	9982	X	9858	-0-	-124	-0-	450	1	7861	2	N	-0-					-0-
							1547	3									
06	9750	X	9486	-0-	-264	-0-	422	1	7641	2	N	-0-					-0-
							1423	3									
07	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	430	1	7784	2	N	-0-					-0-
							1319	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

02	725	N	710	-0-	-15	-0-	32	1	551	2	N	-0-					-0-
							127	3									
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	36	1	592	2	N	-0-					-0-
							130	3									
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
							112	3									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	610	2	N	-0-					-0-
							104	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

02	7569	X	7264	-0-	-305	-0-	320	1	5638	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
03	8091	X	7861	-0-	-230	-0-	364	1	6142	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
04	7710	X	7589	-0-	-121	-0-	366	1	5982	2	N	-0-					-0-
							1241	3									
05	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	351	1	6135	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
06	7650	X	7332	-0-	-318	-0-	327	1	5905	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
07	7874	X	7570	-0-	-304	-0-	342	1	6179	2	N	-0-					-0-
							1049	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
							67	3									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-
							67	3									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-
							103	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 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
02	2407	N	2338	-0-	-69	-0-	102	1	1814	2	N	-0-					-0-
							422	3									
03	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	117	1	1983	2	N	-0-					-0-
							438	3									
04	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	116	1	1885	2	N	-0-					-0-
							389	3									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2048	2	N	-0-					-0-
							404	3									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	111	1	1999	2	N	-0-					-0-
							370	3									
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	115	1	2061	2	N	-0-					-0-
							347	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 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
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1145	2	N	-0-					-0-
							266	3									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	74	1	1243	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	75	1	1223	2	N	-0-					-0-
							255	3									
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	72	1	1255	2	N	-0-					-0-
							248	3									
06	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	66	1	1193	2	N	-0-					-0-
							224	3									
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	70	1	1253	2	N	-0-					-0-
							212	3									

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. 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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. 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	2436	N	2352	-0-	-84	-0-	102	1	1826	2	N	-0-					-0-
							424	3									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	121	1	2043	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2021	2	N	-0-					-0-
							419	3									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	2	N	-0-					-0-
							412	3									
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	112	1	2044	2	N	-0-					-0-
							382	3									
07	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	115	1	2055	2	N	-0-					-0-
							346	3									

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							6	3									

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4219	-0-	-595	-0-	187	1	3274	2	N	-0-					-0-
							758	3									
03	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	209	1	3540	2	N	-0-					-0-
							783	3									
04	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	214	1	3495	2	N	-0-					-0-
							725	3									
05	4743	X	4293	-0-	-450	-0-	197	1	3422	2	N	-0-					-0-
							674	3									
06	4590	X	4145	-0-	-445	-0-	184	1	3339	2	N	-0-					-0-
							622	3									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	216	1	3903	2	N	-0-					-0-
							662	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	N	-0-					-0-
							175	3									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	47	1	748	2	N	-0-					-0-
							154	3									
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
							131	3									
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
							121	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	610	1	7161	3	Y	53	24	1			80
							58	9									
03	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	683	1	8658	3	Y	84	84	1			80
							92	9									
04	6900	X	135	-0-	-6765	-0-	117	1	7	3	Y	10	83	1			7
							11	9									
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					7
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	172					179
*07	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1242	1	9742	2	Y	-0-					179
							1649	3									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	313	1	5486	2	N	-0-					-0-
							1269	3									
03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	353	1	5978	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	357	1	5818	2	N	-0-					-0-
							1202	3									
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	341	1	5940	2	N	-0-					-0-
							1169	3									
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	325	1	5871	2	N	-0-					-0-
							1094	3									
*07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	336	1	6058	2	N	-0-					-0-
							1026	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2096	2	594	3	Y	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2172	2	581	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2208	2	552	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	2246	2	527	3	Y	-0-					-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2213	2	489	3	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2320	2	452	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
							115	3									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
							94	3									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
							96	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2013	2	N	-0-					-0-
							444	3									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	135	1	2205	2	N	-0-					-0-
							455	3									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	N	-0-					-0-
							439	3									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	2	N	-0-					-0-
							410	3									
*07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	123	1	2230	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

02	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	400	1	7013	2	N	-0-					-0-
							1623	3									
03	8742	X	8531	-0-	-211	-0-	396	1	6665	2	N	-0-					-0-
							1470	3									
04	8460	X	7991	-0-	-469	-0-	387	1	6299	2	N	-0-					-0-
							1305	3									
05	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	417	1	7238	2	N	-0-					-0-
							1423	3									
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	404	1	7298	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
07	9238	X	8279	-0-	-959	-0-	373	1	6760	2	N	-0-					-0-
							1146	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2666	-0-	-205	-0-	2078	2	588	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2255	2	603	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	2198	2	548	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2540	-0-	-312	-0-	2057	2	483	3	Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2320	2	513	3	Y	10					10
							11	9									
07	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2302	2	450	3	Y	-0-					10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	154	1	2688	2	N	-0-					-0-
							622	3									
03	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	171	1	2877	2	N	-0-					-0-
							635	3									
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	176	1	2852	2	N	-0-					-0-
							589	3									
05	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	172	1	2988	2	N	-0-					-0-
							587	3									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	2922	2	N	-0-					-0-
							542	3									
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	171	1	3071	2	N	-0-					-0-
							518	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	1943	N	1848	-0-	-95	-0-	81	1	1435	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	92	1	1549	2	N	-0-					-0-
							341	3									
04	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	92	1	1510	2	N	-0-					-0-
							312	3									
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	89	1	1558	2	N	-0-					-0-
							307	3									
06	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	84	1	1517	2	N	-0-					-0-
							282	3									
07	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	83	1	1521	2	N	-0-					-0-
							258	3									

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

02	1189	N	923	-0-	-266	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	51	1	833	2	N	-0-					-0-
							172	3									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	N	-0-					-0-
							180	3									
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	1702	2	N	-0-					-0-
							317	3									
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	N	-0-					-0-
							337	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	901	2	N	-0-					-0-
							208	3									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	813	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	1050	N	841	-0-	-209	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
							122	3									
06	1020	N	645	-0-	-375	-0-	28	1	519	2	N	-0-					-0-
							98	3									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
							120	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1653	N	1619	-0-	-34	-0-	72	1	1256	2	N	-0-					-0-
							291	3									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	81	1	1377	2	N	-0-					-0-
							306	3									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1367	2	N	-0-					-0-
							287	3									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1501	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	65	1	1191	2	N	-0-					-0-
							221	3									
07	1798	N	53	-0-	-1745	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							8	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

02	14B2 EXT		52	-0-	52	76	41	2	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	78	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
06	78	X	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

02	1276	N	1257	-0-	-19	-0-	54	1	976	2	N	-0-					-0-
							227	3									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-					-0-
							232	3									
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
							196	3									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	N	-0-					-0-
							213	3									
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-
							186	3									
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	53	1	987	2	N	-0-					-0-
							168	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
							43	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	-0-					-0-
							132	3									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	465	N	161	-0-	-304	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
							24	3									
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	479	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 #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

02	4234	X	4085	-0-	-149	-0-	181	1	3172	2	N	-0-					-0-
							732	3									
03	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	207	1	3490	2	N	-0-					-0-
							770	3									
04	4800	X	4166	-0-	-634	-0-	201	1	3284	2	N	-0-					-0-
							681	3									
05	4960	X	4191	-0-	-769	-0-	192	1	3342	2	N	-0-					-0-
							657	3									
06	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	196	1	3571	2	N	-0-					-0-
							668	3									
*07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	212	1	3831	2	N	-0-					-0-
							650	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	70	1	1232	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	77	1	1323	2	N	-0-					-0-
							295	3									
04	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	80	1	1285	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	76	1	1325	2	N	-0-					-0-
							262	3									
06	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1306	2	N	-0-					-0-
							244	3									
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-					-0-
							266	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	353	1	4144	3	Y	28	12	1			41
							31	9									
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	354	1	4488	3	Y	1	22	1			20
							1	9									
04	4380	X	52	-0-	-4328	-0-	49	1	3	3	Y	-0-	20	1			-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	2					2
*07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	648	1	5075	2	Y	-0-					2
							858	3									

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					-0-
							503	3									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2219	2	N	-0-					-0-
							489	3									
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	129	1	2096	2	N	-0-					-0-
							433	3									
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	122	1	2125	2	N	-0-					-0-
							418	3									
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	114	1	2078	2	N	-0-					-0-
							387	3									
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2205	2	N	-0-					-0-
							373	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
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	435	1	7613	2	N	-0-					-0-
							1761	3									
03	10819	X	10473	-0-	-346	-0-	484	1	8181	2	N	-0-					-0-
							1808	3									
04	10470	X	10157	-0-	-313	-0-	490	1	8008	2	N	-0-					-0-
							1659	3									
05	10819	X	10440	-0-	-379	-0-	479	1	8323	2	N	-0-					-0-
							1638	3									
06	10290	X	10018	-0-	-272	-0-	447	1	8069	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
07	10509	X	9728	-0-	-781	-0-	440	1	7944	2	N	-0-					-0-
							1344	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	8091	X	7690	-0-	-401	-0-	340	1	5968	2	N	-0-					-0-
							1382	3									
03	8649	X	7134	-0-	-1515	-0-	331	1	5574	2	N	-0-					-0-
							1229	3									
04	8190	X	7090	-0-	-1100	-0-	344	1	5590	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
05	8308	X	7227	-0-	-1081	-0-	332	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
06	8010	X	6822	-0-	-1188	-0-	303	1	5494	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
07	8215	X	7081	-0-	-1134	-0-	318	1	5781	2	N	-0-					-0-
							982	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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	407	2	115	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	407	2	109	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	231	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	162	2	38	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	172	2	38	3	Y	10					10
							11	9									
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	3	Y	-0-					10

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
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	407	2	115	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	407	2	109	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	231	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	266	2	62	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	308	2	68	3	Y	10					10
							11	9									
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	680	2	133	3	Y	-0-					10

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
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1337	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					-0-
							285	3									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					-0-
							363	3									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	96	1	1673	2	N	-0-					-0-
							330	3									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	N	-0-					-0-
							290	3									
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	N	-0-					-0-
							306	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	N	1383	-0-	-9	-0-	62	1	1073	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	N	-0-					-0-
							241	3									
04	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	66	1	1048	2	N	-0-					-0-
							217	3									
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	57	1	977	2	N	-0-					-0-
							193	3									
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	49	1	907	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					-0-
							173	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1305	N	810	-0-	-495	-0-	35	1	628	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	1426	N	842	-0-	-584	-0-	39	1	658	2	N	-0-					-0-
							145	3									
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	41	1	682	2	N	-0-					-0-
							142	3									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
							146	3									
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	35	1	635	2	N	-0-					-0-
							107	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-					-0-
							459	3									
03	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					-0-
							449	3									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	N	-0-					-0-
							440	3									
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	122	1	2150	2	N	-0-					-0-
							424	3									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	-0-					-0-
							397	3									
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2163	2	N	-0-					-0-
							368	3									

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

02	1073	N	1031	-0-	-42	-0-	45	1	801	2	N	-0-					-0-
							185	3									
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	50	1	824	2	N	-0-					-0-
							183	3									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	53	1	855	2	N	-0-					-0-
							176	3									
05	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	46	1	829	2	N	-0-					-0-
							166	3									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
							155	3									
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	47	1	857	2	N	-0-					-0-
							147	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1441	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-					-0-
							338	3									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	2	N	-0-					-0-
							308	3									
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	85	1	1494	2	N	-0-					-0-
							294	3									
06	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	84	1	1510	2	N	-0-					-0-
							281	3									
07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	87	1	1591	2	N	-0-					-0-
							272	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
							50	3									
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
							46	3									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
							43	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
							129	3									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					-0-
							135	3									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
							109	3									
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	35	1	613	2	N	-0-					-0-
							121	3									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-
							107	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA 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
02	3161	X	3025	-0-	-136	-0-	133 544	1 3	2348	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	152 566	1 3	2561	2	N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	156 528	1 3	2543	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	143 494	1 3	2501	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	138 459	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	154 470	1 3	2773	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3654	X	3390	-0-	-264	-0-	151 609	1 3	2630	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	172 637	1 3	2884	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	170 574	1 3	2772	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	165 571	1 3	2899	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	154 519	1 3	2786	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3525	-0-	-164	-0-	159 489	1 3	2877	2	N	-0-					-0-

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
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34 134	1 3	580	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37 139	1 3	627	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7 32	1 3	146	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21 70	1 3	365	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 22	1 3	134	2	N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12 42	1 3	233	2	N	-0-					-0-

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
02	4524	X	3981	-0-	-543	-0-	175 717	1 3	3089	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4131	-0-	-581	-0-	191 712	1 3	3228	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	3911	-0-	-469	-0-	189 638	1 3	3084	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	175 598	1 3	3042	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3235	-0-	-1145	-0-	144 484	1 3	2607	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	4043	-0-	-204	-0-	183 560	1 3	3300	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69 283	1 3	1223	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	83 311	1 3	1408	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	95 318	1 3	1537	2	N	-0-			-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	89 312	1 3	1573	2	N	-0-			-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	94 321	1 3	1720	2	N	-0-			-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101 317	1 3	1856	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-
							153	3									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	742	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	-0-					-0-
							136	3									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
							103	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
02	4234	X	3836	-0-	-398	-0-	172	1	2979	2	N	-0-					-0-
							685	3									
03	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	204	1	3449	2	N	-0-					-0-
							762	3									
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	215	1	3520	2	N	-0-					-0-
							730	3									
05	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	205	1	3575	2	N	-0-					-0-
							704	3									
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	189	1	3403	2	N	-0-					-0-
							633	3									
07	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	199	1	3601	2	N	-0-					-0-
							611	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
							37	3									
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
							22	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1218	N	1211	-0-	-7	-0-	944	2	267	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	902	2	241	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	945	2	236	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1033	2	243	3	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1080	2	239	3	Y	10					10
							11	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1143	2	223	3	Y	-0-					10

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

02	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					-0-
							593	3									
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	162	1	2729	2	N	-0-					-0-
							602	3									
04	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	161	1	2641	2	N	-0-					-0-
							549	3									
05	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	159	1	2762	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	145	1	2652	2	N	-0-					-0-
							495	3									
07	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	155	1	2785	2	N	-0-					-0-
							471	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
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84 346	1 3	1487	2	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	98 365	1 3	1656	2	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	103 351	1 3	1694	2	N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	101 341	1 3	1742	2	N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86 286	1 3	1533	2	N	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84 266	1 3	1554	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62 248	1 3	1073	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	52 193	1 3	873	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	52 175	1 3	849	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	48 169	1 3	850	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50 174	1 3	920	2	N	-0-					-0-
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	53 168	1 3	981	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	4002	X	3804	-0-	-198	-0-	170	1	2951	2	N	-0-					4
							683	3									
03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	188	1	3175	2	N	-0-					4
							703	3									
04	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	188	1	3067	2	N	-0-	4	1			-0-
							634	3									
05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	182	1	3179	2	N	-0-					-0-
							624	3									
06	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	171	1	3096	2	N	-0-					-0-
							578	3									
07	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	177	1	3186	2	N	-0-					-0-
							539	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
02	2465	N	2353	-0-	-112	-0-	102	1	1827	2	N	-0-					-0-
							424	3									
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	118	1	2000	2	N	-0-					-0-
							442	3									
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	115	1	1880	2	N	-0-					-0-
							389	3									
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	117	1	2036	2	N	-0-					-0-
							401	3									
06	2490	N	2401	-0-	-89	-0-	107	1	1934	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					-0-
							338	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
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	248	1	4361	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	268	1	4532	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	253	1	4149	2	N	-0-					-0-
							861	3									
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	221	1	3862	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-					-0-
							734	3									
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	211	1	3823	2	N	-0-					-0-
							649	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
							147	3									
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	32	1	534	2	N	-0-					-0-
							118	3									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	-0-					-0-
							141	3									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-
							126	3									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	-0-					-0-
							113	3									
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	33	1	612	2	N	-0-					-0-
							106	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
							194	3									
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	51	1	844	2	N	-0-					-0-
							185	3									
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	56	1	920	2	N	-0-					-0-
							190	3									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-
							188	3									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-					-0-
							179	3									
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-					-0-
							283	3									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1319	2	N	-0-					-0-
							292	3									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	80	1	1280	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	75	1	1319	2	N	-0-					-0-
							260	3									
06	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					-0-
							241	3									
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	70	1	1289	2	N	-0-					-0-
							217	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-					-0-
							118	3									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					-0-
							118	3									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
							119	3									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
							113	3									
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
							85	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
							104	3									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
							87	3									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
							79	3									
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
							75	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	N	1634	-0-	-715	-0-	128	1	1496	3	Y	9	4	1			13
							10	9									
03	2046	N	1349	-0-	-697	-0-	98	1	1250	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
04	2550	N	91	-0-	-2459	-0-	85	1	6	3	Y	-0-	6	1			1
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					1
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	1					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	2758	-0-	-142	-0-	122	1	2142	2	N	-0-					-0-
							494	3									
03	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	137	1	2303	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	141	1	2320	2	N	-0-					-0-
							482	3									
05	2945	N	2928	-0-	-17	-0-	135	1	2335	2	N	-0-					-0-
							458	3									
06	2850	N	2777	-0-	-73	-0-	125	1	2237	2	N	-0-					-0-
							415	3									
07	3038	N	2798	-0-	-240	-0-	126	1	2285	2	N	-0-					-0-
							387	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4321	X	4118	-0-	-203	-0-	183	1	3195	2	N	-0-					-0-
							740	3									
03	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	203	1	3421	2	N	-0-					-0-
							755	3									
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	210	1	3417	2	N	-0-					-0-
							707	3									
05	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	196	1	3456	2	N	-0-					-0-
							682	3									
06	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-
							610	3									
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	198	1	3586	2	N	-0-					-0-
							610	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	294	3	Y	8					36
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					36
04	360	X	341	-0-	-19	-0-	25 30	1 9	286	3	Y	27	60	1			3
05	372	X	338	-0-	-34	-0-	25 21	1 9	292	3	Y	19					22
06	330	X	324	-0-	-6	-0-	26 21	1 9	277	3	Y	19					41
07	341	X	297	-0-	-44	-0-	17 10	1 9	270	3	Y	9					50

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
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	76 310	1 3	1343	2	N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	88 322	1 3	1471	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	70 237	1 3	1147	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	81 274	1 3	1402	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	83 279	1 3	1501	2	N	-0-					-0-
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84 258	1 3	1527	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3412	-0-	-10	-0-	264 43	1 9	3105	3	Y	39	18	1			58
03	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	257 1	1 9	3245	3	Y	1	31	1			28
04	3000	X	49	-0-	-2951	-0-	47	1	2	3	Y	-0-	27	1			1
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	2					3
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					3

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
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53 213	1 3	920	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40 155	1 3	695	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44 149	1 3	724	2	N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	45 155	1 3	788	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43 145	1 3	778	2	N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46 133	1 3	799	2	N	-0-					-0-

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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-
							290	3									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	N	-0-					-0-
							328	3									
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	122	1	1987	2	N	-0-					-0-
							411	3									
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2300	2	N	-0-					-0-
							450	3									
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	115	1	2087	2	N	-0-					-0-
							389	3									
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-
							347	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	189	2	54	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	196	2	52	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	164	2	41	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	167	2	40	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	162	2	36	3	Y	10					10
							11	9									
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	3	Y	-0-					10

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5394	X	5051	-0-	-343	-0-	3937	2	1114	3	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	4177	2	1117	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	5001	-0-	-99	-0-	4002	2	999	3	Y	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4343	2	1019	3	Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4230	2	935	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	4293	2	838	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
							127	3									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-					-0-
							135	3									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
							139	3									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	N	-0-					-0-
							120	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1412	-0-	-67	-0-	1100	2	312	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1172	2	313	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1108	2	277	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1107	2	260	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1144	2	253	3	Y	10					10
							11	9									
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1185	2	232	3	Y	-0-					10

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	4	2	1	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		41	-0-	41	46	33	2	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	123	63	2	14	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		259	-0-	259	382	216	2	43	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
							292	3									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	N	-0-					-0-
							295	3									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-					-0-
							251	3									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	N	-0-					-0-
							295	3									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-
							167	3									
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
							163	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2732	-0-	-52	-0-	121	1	2120	2	N	-0-					-0-
							491	3									
03	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	137	1	2304	2	N	-0-					-0-
							507	3									
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2262	2	N	-0-					-0-
							471	3									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	139	1	2426	2	N	-0-					-0-
							476	3									
06	2850	N	2828	-0-	-22	-0-	126	1	2277	2	N	-0-					-0-
							425	3									
*07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2455	2	N	-0-					-0-
							415	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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
							108	3							
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-			-0-
							108	3							
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-			-0-
							104	3							
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-			-0-
							103	3							
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-			-0-
							92	3							
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-			-0-
							75	3							

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

02	1102	N	1063	-0-	-39	-0-	47	1	824	2	N	-0-			-0-
							192	3							
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	N	-0-			-0-
							195	3							
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	53	1	868	2	N	-0-			-0-
							179	3							
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	N	-0-			-0-
							239	3							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	N	-0-			-0-
							175	3							
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-			-0-
							168	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	382	2	108	3	Y	-0-			-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	427	2	114	3	Y	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	472	2	118	3	Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	713	2	167	3	Y	-0-			-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	864	2	191	3	Y	-0-			-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1068	2	209	3	Y	-0-			-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

02	580	N	491	-0-	-89	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
							88	3							
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
							96	3							
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
							89	3							
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-			-0-
							86	3							
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	19	1	353	2	N	-0-			-0-
							66	3							
07	558	N	368	-0-	-190	-0-	16	1	301	2	N	-0-			-0-
							51	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
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	131 22	1 9	2287	3	Y	20	15	1			18
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116 11	1 9	2454	3	Y	10	15	1			13
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	142 9	1 9	2511	3	Y	8	15	1			6
05	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	126 12	1 9	2396	3	Y	11					17
06	2490	N	2451	-0-	-39	-0-	112 14	1 9	2325	3	Y	13	14	1			16
07	2759	N	2417	-0-	-342	-0-	88 13	1 9	2316	3	Y	12	13	1			15

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
02	551	N	489	-0-	-62	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	497	-0-	-92	-0-	33	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1885	N	1768	-0-	-117	-0-	96	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	81	1	1729	3	Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1790	3	Y	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	95	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1699	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	68	1	1785	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

02	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	416	1	7309	2	N	13					75
							1692	3	14	9							
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	454	1	7650	2	N	66	126	1			15
							1689	3	73	9							
04	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	438	1	7153	2	N	5					20
							1483	3	6	9							
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	418	1	7291	2	N	-0-					20
							1433	3									
06	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	373	1	6750	2	N	-0-					20
							1257	3									
*07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	387	1	6962	2	N	-0-					20
							1179	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	113	1	1969	3	Y	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	102	1	2167	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	119	1	2091	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	108	1	2059	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1053	-0-	-1241	-0-	38	1	1015	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

02	4611	X	4487	-0-	-124	-0-	241	1	4224	3	Y	20	20	1			25
							22	9									
03	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	212	1	4489	3	Y	11	18	1			18
							12	9									
04	4680	X	4554	-0-	-126	-0-	244	1	4301	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
05	4836	X	4765	-0-	-71	-0-	238	1	4514	3	Y	12					22
							13	9									
06	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	213	1	4396	3	Y	13	15	1			20
							14	9									
07	4805	X	4210	-0-	-595	-0-	153	1	4043	3	Y	13	14	1			19
							14	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	256	1	4478	2	N	-0-					-0-
							1036	3									
03	5890	X	5779	-0-	-111	-0-	267	1	4516	2	N	-0-					-0-
							996	3									
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	296	1	4819	2	N	-0-					-0-
							997	3									
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	279	1	4855	2	N	-0-					-0-
							956	3									
06	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	238	1	4296	2	N	-0-					-0-
							801	3									
07	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	260	1	4705	2	N	-0-					-0-
							798	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

02	6409	X	6278	-0-	-131	-0-	279	1	4872	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
03	6975	X	6833	-0-	-142	-0-	317	1	5338	2	N	-0-					-0-
							1178	3									
04	6750	X	6732	-0-	-18	-0-	325	1	5306	2	N	-0-					-0-
							1101	3									
05	6975	X	6731	-0-	-244	-0-	306	1	5367	2	N	-0-					-0-
							1058	3									
06	6600	X	6433	-0-	-167	-0-	286	1	5181	2	N	-0-					-0-
							966	3									
07	6944	X	6372	-0-	-572	-0-	288	1	5202	2	N	-0-					-0-
							882	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

02	2320	N	1986	-0-	-334	-0-	242	1	1714	3	Y	27					27
							30	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	242	1	2409	3	Y	-0-					27
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	237	1	2412	3	Y	-0-					27
05	2511	X	2502	-0-	-9	-0-	210	1	2292	3	Y	-0-					27
06	2580	X	2263	-0-	-317	-0-	243	1	2020	3	Y	-0-					27
07	2728	X	2379	-0-	-349	-0-	181	1	2198	3	Y	-0-					27

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
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	300	1	5282	2	N	-0-					-0-
							1223	3									
03	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	254	1	4297	2	N	-0-					-0-
							949	3									
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	358	1	5827	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	333	1	5824	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	322	1	5839	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
07	6634	X	5935	-0-	-699	-0-	269	1	4846	2	N	-0-					-0-
							820	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
02	2871	X	2862	-0-	-9	-0-	218	1	2534	3	Y	100					162
							110	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	3	Y	-0-	140	1			22
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	180	1	2598	3	Y	11	25	1			8
							12	9									
05	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	200	1	2799	3	Y	6					14
							7	9									
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	187	1	2580	3	Y	15					29
							17	9									
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	174	1	2727	3	Y	-0-					29

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
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2128	3	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	326	1	2272	3	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	Y	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	266	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	202	1	2042	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2015	-0-	-44	-0-	1570	2	445	3	Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1594	2	426	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1584	-0-	-486	-0-	1268	2	316	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	1554	2	364	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1710	-0-	-240	-0-	1400	2	310	3	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1587	2	310	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	2233	N	1733	-0-	-500	-0-	133	1	1566	3	Y	31	14	1			45
							34	9									
03	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	114	1	1457	3	Y	1	24	1			22
							1	9									
04	1800	N	21	-0-	-1779	-0-	20	1	1	3	Y	-0-	21	1			1
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					3
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-					3
							24	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

02	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	475	1	8324	2	N	-0-					-0-
							1925	3									
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	519	1	8764	2	N	-0-					-0-
							1933	3									
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	514	1	8374	2	N	-0-					-0-
							1734	3									
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	484	1	8462	2	N	-0-					-0-
							1667	3									
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	451	1	8145	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
*07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	460	1	8319	2	N	-0-					-0-
							1409	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-					-0-
							193	3									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-					-0-
							220	3									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					-0-
							207	3									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-					-0-
							213	3									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	84	1	1513	2	N	-0-					-0-
							257	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. (I) GAS 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	4698	X	4109	-0-	-589	-0-	182	1	3189	2	N	-0-					16
							738	3									
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	203	1	3422	2	N	-0-					16
							755	3									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	234	1	3809	2	N	-0-					16
							788	3									
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	213	1	3710	2	N	-0-					16
							732	3									
06	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	194	1	3509	2	N	-0-					16
							652	3									
07	4991	X	4404	-0-	-587	-0-	199	1	3594	2	N	-0-					16
							611	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	N	-0-					-0-
							171	3									
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	47	1	793	2	N	-0-					-0-
							176	3									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	N	-0-					-0-
							172	3									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-
							176	3									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	-0-					-0-
							157	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. (I) GAS 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	812	N	783	-0-	-29	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-
							141	3									
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	38	1	644	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	N	-0-					-0-
							136	3									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
							135	3									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	N	-0-					-0-
							193	3									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	928	2	N	-0-					-0-
							205	3									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1056	2	N	-0-					-0-
							218	3									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-					-0-
							166	3									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	N	-0-					-0-
							172	3									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
							56	3									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
							31	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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
							45	3									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							24	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
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	667	N	654	-0-		-13	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
								117	3									
03	713	N	698	-0-		-15	-0-	32	1	545	2	N	-0-					-0-
								121	3									
04	690	N	670	-0-		-20	-0-	33	1	528	2	N	-0-					-0-
								109	3									
05	713	N	666	-0-		-47	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
								104	3									
06	690	N	629	-0-		-61	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
								95	3									
07	682	N	637	-0-		-45	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
								91	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. GAS	(I) 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	1288	N	1288	-0-		-0-	-0-	99	1	1165	3	Y	22	10	1			34
								24	9									
03	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	109	1	1377	3	Y	-0-	17	1			17
04	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	1604	1	93	3	Y	-0-	15	1			2
05	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	-0-					2
06	1200	N	-0-	-0-		-1200	-0-					Y	1					3
*07	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	199	1	1568	2	Y	-0-					3
								269	3									

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. GAS	(I) 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	309	N	309	-0-		-0-	-0-	241	2	68	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	293	2	79	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-		-0-	-0-	326	2	82	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	382	2	90	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-		-0-	-0-	402	2	89	3	Y	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-		-0-	-0-	540	2	106	3	Y	-0-					-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. GAS	(I) 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	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	36	1	1152	2	N	-0-					-0-
								327	3									
03	540	N	540	-0-		-0-	-0-	29	1	403	2	N	-0-					-0-
								108	3									
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
								115	3									
05	1023	N	992	-0-		-31	-0-	53	1	761	2	N	-0-					-0-
								178	3									
06	922	N	922	-0-		-0-	-0-	48	1	716	2	N	-0-					-0-
								158	3									
07	620	N	478	-0-		-142	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
								75	3									

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-	30	1	937	2	N	7					52
								264	3	8	9							
03	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	79	1	1125	2	N	8					60
								301	3	9	9							
04	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	68	1	972	2	N	2					62
								242	3	2	9							
05	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	77	1	1114	2	N	-0-					62
								261	3									
06	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	69	1	1044	2	N	5					67
								231	3	6	9							
*07	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	60	1	1118	2	N	1					68
								218	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-			20
							95	3							
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-			20
							98	3							
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-			20
							88	3							
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-			20
							86	3							
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-			20
							79	3							
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			20
							74	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-			-0-
							182	3							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-			-0-
							177	3							
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	N	-0-			-0-
							157	3							
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
							162	3							
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	N	-0-			-0-
							158	3							
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
							131	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	1777	2	N	-0-			-0-
							503	3							
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	112	1	1582	2	N	-0-			-0-
							423	3							
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1	1335	2	N	-0-			-0-
							333	3							
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1194	2	N	-0-			-0-
							280	3							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-			-0-
							253	3							
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1110	2	N	-0-			-0-
							217	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	3810	-0-	-424	-0-	170 684	1 3	2956	2	N	-0-					12
03	4464 X	4012	-0-	-452	-0-	185 693	1 3	3134	2	N	-0-					12
04	4110 X	3894	-0-	-216	-0-	188 636	1 3	3070	2	N	-0-					12
05	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	179 613	1 3	3115	2	N	-0-					12
06	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	165 559	1 3	2991	2	N	-0-					12
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	166 510	1 3	3010	2	N	-0-					12

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	200 820	1 3	3537	2	N	-0-					-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	217 807	1 3	3656	2	N	-0-					-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	211 709	1 3	3427	2	N	-0-					-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	201 692	1 3	3515	2	N	-0-					-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	185 625	1 3	3354	2	N	-0-					-0-
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	189 573	1 3	3389	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	150 607	1 3	2625	2	N	-0-					-0-
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	164 616	1 3	2781	2	N	-0-					-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	160 547	1 3	2633	2	N	-0-					-0-
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	158 540	1 3	2747	2	N	-0-					-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	154 519	1 3	2790	2	N	-0-					-0-
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	152 462	1 3	2726	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3538 X	3457	-0-	-81	-0-	153	1	2683	2	N	-0-					-0-
						621	3									
03	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	166	1	2805	2	N	-0-					-0-
						621	3									
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	177	1	2879	2	N	-0-					-0-
						597	3									
05	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	168	1	2929	2	N	-0-					-0-
						577	3									
06	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	157	1	2839	2	N	-0-					-0-
						529	3									
07	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	155	1	2810	2	N	-0-					-0-
						477	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

02	3625 X	3486	-0-	-139	-0-	84	1	2650	2	N	1					17
						751	3	1	9							
03	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	192	1	2715	2	N	-0-					17
						726	3									
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	192	1	2754	2	N	-0-					17
						687	3									
05	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	196	1	2816	2	N	-0-					17
						661	3									
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	N	1					18
						631	3	1	9							
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	164	1	3036	2	N	4					22
						592	3	4	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	3	Y	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	Y	-0-					-0-
05	2139 N	213	-0-	-1926	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-	4	1	59	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	837 N	49	-0-	-788	-0-	3	1	39	3	Y	6					6
						7	9									

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

02	8555 X	7893	-0-	-662	-0-	348	1	6125	2	N	-0-					-0-
						1420	3									
03	9145 X	8455	-0-	-690	-0-	391	1	6606	2	N	-0-					-0-
						1458	3									
04	8790 X	8315	-0-	-475	-0-	401	1	6556	2	N	-0-					-0-
						1358	3									
05	9021 X	8484	-0-	-537	-0-	387	1	6765	2	N	-0-					-0-
						1332	3									
06	8700 X	8059	-0-	-641	-0-	359	1	6490	2	N	-0-					-0-
						1210	3									
07	8587 X	8211	-0-	-376	-0-	372	1	6703	2	N	-0-					-0-
						1136	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	210	1	3714	2	N	-0-					-0-
							861	3									
03	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	232	1	3896	2	N	-0-					-0-
							860	3									
04	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
							775	3									
05	5115	X	4828	-0-	-287	-0-	220	1	3850	2	N	-0-					-0-
							758	3									
06	4950	X	4517	-0-	-433	-0-	200	1	3638	2	N	-0-					-0-
							679	3									
07	5115	X	4003	-0-	-1112	-0-	180	1	3269	2	N	-0-					-0-
							554	3									

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	257	1	4492	2	N	70	70	1			-0-
							1040	3	77	9							
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	288	1	4848	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	273	1	4468	2	N	-0-					-0-
							927	3									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	257	1	4498	2	N	-0-					-0-
							887	3									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	229	1	4172	2	N	-0-					-0-
							780	3									
*07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	254	1	4603	2	N	-0-					-0-
							780	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	54	-0-	-4	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	1063	1	18623	2	N	35	35	1			-0-
							4306	3	39	9							
03	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	1096	1	18475	2	N	-0-					-0-
							4077	3									
04	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	1041	1	16995	2	N	-0-					-0-
							3519	3									
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	927	1	16181	2	N	-0-					-0-
							3185	3									
06	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	840	1	15199	2	N	-0-					-0-
							2832	3									
*07	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	894	1	16134	2	N	-0-					-0-
							2733	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

02	696	N	679	-0-	-17	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
							122	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	N	-0-					-0-
							135	3									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
							109	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
							14	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	-0-					27
							160	3									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					27
							138	3									
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	36	1	508	2	N	-0-					27
							126	3									
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	33	1	477	2	N	-0-					27
							112	3									
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	33	1	485	2	N	-0-					27
							107	3									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	541	2	N	1					23
							106	3	1	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	368	-0-	-270	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	868	N	312	-0-	-556	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	600	N	190	-0-	-410	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-					-0-
							64	3									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-					-0-
							112	3									
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
							118	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
							127	3									
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	37	1	574	2	N	-0-					-0-
							119	3									
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	27	1	521	2	N	-0-					-0-
							92	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	754	-0-	-87	-0-	60	1	694	3	Y	-0-					4
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	3	Y	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	3	Y	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
							84	3									
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							36	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-					-0-
							134	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
							119	3									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-					-0-
							113	3									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					-0-
							111	3									
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	27	1	477	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
							84	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-					-0-
							361	3									
03	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	100	1	1684	2	N	-0-					-0-
							372	3									
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	-0-					-0-
							366	3									
05	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	94	1	1646	2	N	-0-					-0-
							326	3									
06	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	85	1	1549	2	N	-0-					-0-
							289	3									
07	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	84	1	1552	2	N	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13 53	1 3	227	2	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13 53	1 3	238	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13 49	1 3	231	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10 44	1 3	206	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10 43	1 3	217	2	N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11 40	1 3	221	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

02	1247	N	1183	-0-	-64	-0-	52 213	1 3	918	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	68 254	1 3	1152	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	65 223	1 3	1075	2	N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61 213	1 3	1084	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	59 193	1 3	1042	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	60 182	1 3	1071	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	1907	2	540	3	Y	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2239	2	598	3	Y	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2131	2	531	3	Y	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2121	2	498	3	Y	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2264	2	501	3	Y	-0-					-0-
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	2518	2	491	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	149	-0-	-83	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							37	3									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	240	N	94	-0-	-146	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
							111	3									
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
							102	3									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-					-0-
							99	3									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
							81	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	6482	-0-	-391	-0-	286 1163	1 3	5033	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7203	-0-	-144	-0-	334 1243	1 3	5626	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	326 1101	1 3	5320	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6953	-0-	-84	-0-	319 1091	1 3	5543	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	295 988	1 3	5315	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6476	-0-	-716	-0-	292 897	1 3	5287	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

02	14384	X	13540	-0-	-844	-0-	10552	2	2988	3	Y	-0-					-0-
03	15035	X	14469	-0-	-566	-0-	11417	2	3052	3	Y	-0-					-0-
04	14400	X	13821	-0-	-579	-0-	11060	2	2761	3	Y	-0-					-0-
05	14880	X	13862	-0-	-1018	-0-	11227	2	2635	3	Y	-0-					-0-
06	14340	X	13354	-0-	-986	-0-	10936	2	2418	3	Y	-0-					-0-
07	14477	X	13666	-0-	-811	-0-	11435	2	2231	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2017

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

02	5162	X	4995	-0-	-167	-0-	222 897	1 3	3876	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5276	-0-	-242	-0-	244 911	1 3	4121	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5138	-0-	-202	-0-	250 837	1 3	4051	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5163	-0-	-293	-0-	236 811	1 3	4116	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	215 723	1 3	3881	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	228 701	1 3	4137	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	136 552	1 3	2388	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	138 508	1 3	2304	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	138 468	1 3	2254	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	133 453	1 3	2303	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	122 410	1 3	2198	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	126 386	1 3	2280	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							351	3									
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	136	1	2284	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	106	1	1933	2	Y	-0-					-0-
							329	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
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	244	1	4286	2	N	-0-					-0-
							990	3									
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	260	1	4390	2	N	-0-					-0-
							969	3									
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	259	1	4230	2	N	-0-					-0-
							876	3									
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	251	1	4355	2	N	-0-					-0-
							854	3									
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	239	1	4322	2	N	-0-					-0-
							806	3									
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	210	1	3783	2	N	-0-					-0-
							640	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
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	713	N	512	-0-	-201	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
							70	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
04	930	N	763	-0-	-167	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	736	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
03	1178	N	950	-0-	-228	-0-	43	1	743	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
04	1470	N	954	-0-	-516	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
05	1674	N	963	-0-	-711	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					-0-
							128	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	140	-0-	-92	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
							16	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. (I) GAS 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	203	N	183	-0-	-20	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
							30	3									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							15	3									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	189	1	3315	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	222	1	3718	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	229	1	3718	2	Y	-0-					-0-
							768	3									
05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	223	1	3889	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	208	1	3755	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	210	1	3836	2	Y	-0-					-0-
							651	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	909	-0-		-19	-0-	41 162	1 3	706	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-		-0-	-0-	39 145	1 3	660	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-		-72	-0-	38 125	1 3	605	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	814	-0-		-147	-0-	38 128	1 3	648	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-		-60	-0-	32 115	1 3	603	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	734	-0-		-72	-0-	32 103	1 3	599	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2401	-0-		-35	-0-	144 498	1 3	1759	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-		-0-	-0-	156 503	1 3	1886	2	N	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-		-0-	-0-	154 482	1 3	1938	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2216	-0-		-357	-0-	130 397	1 3	1689	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2040	-0-		-420	-0-	119 348	1 3	1573	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1456	-0-		-1210	-0-	66 200	1 3	1190	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	55 490	1 3	1730	2	N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-		-0-	-0-	160 601	1 3	2250	2	N	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-	149 532	1 3	2133	2	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	147 498	1 3	2119	2	N	-0-					-0-
06	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-	146 481	1 3	2175	2	N	-0-					-0-
*07	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	116 423	1 3	2167	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	125 436	1 3	1540	2	Y	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	136 441	1 3	1648	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1473	-0-		-717	-0-	87 277	1 3	1109	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1612	-0-		-620	-0-	95 288	1 3	1229	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1924	-0-		-236	-0-	112 328	1 3	1484	2	Y	-0-					-0-
*07	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	81 242	1 3	1434	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5907	X	5907	-0-		-0-	-0-	261	1	4585	2	N	-0-					-0-
								1061	3									
03	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	298	1	5024	2	N	-0-					-0-
								1109	3									
04	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	327	1	5339	2	N	-0-					-0-
								1106	3									
05	6981	X	6981	-0-		-0-	-0-	319	1	5568	2	N	-0-					-0-
								1094	3									
06	6528	X	6528	-0-		-0-	-0-	290	1	5258	2	N	-0-					-0-
								980	3									
*07	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-	294	1	5310	2	N	-0-					-0-
								900	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	821	-0-		-78	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
03	961	N	917	-0-		-44	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					-0-
								159	3									
04	983	N	983	-0-		-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
05	958	N	958	-0-		-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-
								150	3									
06	870	N	870	-0-		-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					-0-
								131	3									
*07	908	N	908	-0-		-0-	-0-	41	1	742	2	Y	-0-					-0-
								125	3									

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	718	-0-		-239	-0-	32	1	557	2	N	-0-					-0-
								129	3									
03	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					-0-
								245	3									
04	1110	N	968	-0-		-142	-0-	46	1	764	2	N	-0-					-0-
								158	3									
05	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-					-0-
								156	3									
06	1380	N	940	-0-		-440	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
								140	3									
07	992	N	826	-0-		-166	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
								114	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	6210	-0-		-402	-0-	274	1	4820	2	N	-0-					-0-
								1116	3									
03	6944	X	6595	-0-		-349	-0-	304	1	5152	2	N	-0-					-0-
								1139	3									
04	6605	X	6605	-0-		-0-	-0-	320	1	5206	2	N	-0-					-0-
								1079	3									
05	6696	X	5978	-0-		-718	-0-	274	1	4766	2	N	-0-					-0-
								938	3									
06	6450	X	5739	-0-		-711	-0-	256	1	4622	2	N	-0-					-0-
								861	3									
07	6820	X	5900	-0-		-920	-0-	267	1	4815	2	N	-0-					-0-
								818	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	383	1	4713	2	Y	-0-					-0-
							1334	3									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	396	1	4790	2	Y	12					12
							1279	3	13	9							
04	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	384	1	4838	2	Y	10	14	1			8
							1207	3	11	9							
05	6975	X	6841	-0-	-134	-0-	401	1	5211	2	Y	6					14
							1222	3	7	9							
06	6750	X	6203	-0-	-547	-0-	361	1	4771	2	Y	16					30
							1053	3	18	9							
07	6882	X	6727	-0-	-155	-0-	302	1	5468	2	Y	29					59
							925	3	32	9							

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-					-0-
							330	3									
03	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	84	1	1180	2	N	-0-					-0-
							315	3									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	79	1	1130	2	N	-0-					-0-
							282	3									
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
							279	3									
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	70	1	1045	2	N	-0-					-0-
							231	3									
07	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-
							223	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	-0-					-0-
							369	3									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	-0-					-0-
							257	3									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-					-0-
							198	3									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	N	-0-					-0-
							227	3									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
							124	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							2	3									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	224	1	2760	2	Y	6					6
							782	3	7	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	214	1	2595	2	Y	-0-					6
							694	3									
04	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	207	1	2611	2	Y	-0-	6	1			-0-
							652	3									
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	214	1	2784	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
06	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	182	1	2418	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
07	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	170	1	3050	2	Y	-0-					-0-
							517	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
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	62	1	767	2	N	-0-					-0-
							217	3									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	-0-					-0-
							202	3									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-					-0-
							212	3									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
							184	3									
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1028	2	N	-0-					-0-
							174	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
02	3538	X	3365	-0-	-173	-0-	150	1	2614	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
03	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	168	1	2845	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	174	1	2829	2	Y	-0-					-0-
							582	3									
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	158	1	2845	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	163	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							504	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1869	-0-		-16	-0-	83 337	1 3	1449	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2004	-0-		-11	-0-	93 345	1 3	1566	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1947	-0-		-3	-0-	95 318	1 3	1534	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	92 319	1 3	1619	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-		-20	-0-	85 290	1 3	1555	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1961	-0-		-54	-0-	88 272	1 3	1601	2	N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1305	-0-		-348	-0-	58 233	1 3	1014	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1371	-0-		-24	-0-	63 237	1 3	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	67 238	1 3	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	65 218	1 3	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	57 184	1 3	999	2	Y	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	53 164	1 3	969	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4755	-0-		-233	-0-	211 854	1 3	3690	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5108	-0-		-224	-0-	237 880	1 3	3991	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4959	-0-		-81	-0-	240 809	1 3	3910	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5033	-0-		-175	-0-	230 789	1 3	4014	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4868	-0-		-142	-0-	216 732	1 3	3920	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4961	-0-		-154	-0-	224 687	1 3	4050	2	N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	68 282	1 3	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	65 248	1 3	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	62 208	1 3	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-	58 194	1 3	986	2	Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-	49 168	1 3	901	2	Y	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	54 169	1 3	992	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	N	-0-					-0-
							245	3									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-					-0-
							330	3									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1222	2	N	-0-					-0-
							305	3									
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	160	1	2082	2	N	-0-					-0-
							489	3									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	102	1	1868	2	N	-0-					-0-
							318	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	2958	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	237	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							769	3									
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	230	1	2899	2	Y	-0-					-0-
							724	3									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	243	1	3151	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	224	1	2955	2	Y	-0-					-0-
							653	3									
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	191	1	3436	2	Y	-0-					-0-
							579	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
							42	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
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	-0-					-0-
							463	3									
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
04	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	131	1	2126	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
05	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	111	1	1925	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
06	2670	X	1834	-0-	-836	-0-	81	1	1477	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
07	2790	X	1936	-0-	-854	-0-	88	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							267	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	216	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							751	3									
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	214	1	2589	2	Y	-0-					-0-
							692	3									
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	202	1	2545	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
05	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	221	1	2869	2	Y	-0-					-0-
							673	3									
06	3750	X	3185	-0-	-565	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-					-0-
							544	3									
07	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	168	1	3028	2	Y	-0-					-0-
							512	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	502	-0-	-513	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	38	1	690	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
06	840	N	550	-0-	-290	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
							110	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

02	3915	X	3909	-0-	-6	-0-	173 703	1 3	3033	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	192 716	1 3	3239	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3859	-0-	-191	-0-	187 630	1 3	3042	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	148 508	1 3	2584	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	108 360	1 3	1940	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2644	-0-	-1541	-0-	119 366	1 3	2159	2	N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

02	232	N	89	-0-	-143	-0-	6 14	1 3	69	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	2 3	1 3	21	2	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18 59	1 3	284	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12 50	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4 8	1 3	48	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	12 45	1 3	263	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

02	783	N	662	-0-	-121	-0-	39 138	1 3	485	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45 146	1 3	543	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42 132	1 3	530	2	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45 137	1 3	585	2	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44 129	1 3	582	2	N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36 109	1 3	644	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	303	1	3733	2	Y	83					83
							1057	3	91	9							
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	204	1	2468	2	Y	-0-					83
							659	3									
04	5730	X	5699	-0-	-31	-0-	340	1	4288	2	Y	-0-	83	1			-0-
							1071	3									
05	5549	X	4200	-0-	-1349	-0-	246	1	3202	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
06	5370	X	4936	-0-	-434	-0-	288	1	3807	2	Y	-0-					-0-
							841	3									
*07	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	466	1	8425	2	Y	-0-					-0-
							1424	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
							39	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 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
02	609	N	518	-0-	-91	-0-	22	1	402	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
04	810	N	429	-0-	-381	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	558	N	190	-0-	-368	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
							96	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 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
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	950	2	N	-0-					-0-
							222	3									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
							284	3									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-					-0-
							308	3									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	89	1	1560	2	N	-0-					-0-
							307	3									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	2	N	-0-					-0-
							271	3									
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	2	N	-0-					-0-
							231	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	721	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	Y	-0-					-0-
							180	3									
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

02	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	40	1	1280	2	N	-0-					-0-
							363	3									
03	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	94	1	1336	2	N	-0-					-0-
							358	3									
04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					-0-
							321	3									
05	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	95	1	1355	2	N	-0-					-0-
							317	3									
06	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	88	1	1326	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	76	1	1400	2	N	-0-					-0-
							273	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	43	1	1350	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	105	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
05	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
06	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
07	2046	N	1448	-0-	-598	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							226	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
03	3100	N	3315	-0-	215	215	203	1	2456	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
04	2799	N	2584	-0-	-215	-0-	155	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	1796	2	Y	-0-					-0-
							420	3									
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	123	1	2226	2	Y	-0-					-0-
							377	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. (I) GAS 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	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	342	-0-	-93	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	92	1	2917	2	Y	41					41
							827	3	45	9							
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	227	1	3202	2	Y	-0-					41
							856	3									
04	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	222	1	3184	2	Y	-0-	41	1			-0-
							795	3									
05	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	214	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	252	1	3768	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	202	1	3756	2	Y	-0-					-0-
							732	3									

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
							194	3									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
							236	3									
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
							188	3									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	N	-0-					-0-
							211	3									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-
							181	3									
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-
							168	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
02	928	X	709	-0-	-219	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
03	992	X	630	-0-	-362	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	32	1	405	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	744	N	554	-0-	-190	-0-	32	1	422	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	217	N	54	-0-	-163	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

02	87	N	26	-0-	-61	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

02	7859	X	7583	-0-	-276	-0-	334	1	5885	2	N	-0-					-0-
							1364	3									
03	8401	X	8001	-0-	-400	-0-	370	1	6251	2	N	-0-					-0-
							1380	3									
04	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	359	1	5875	2	N	-0-					-0-
							1218	3									
05	8184	X	8100	-0-	-84	-0-	370	1	6459	2	N	-0-					-0-
							1271	3									
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	368	1	6647	2	N	-0-					-0-
							1237	3									
07	8091	X	8076	-0-	-15	-0-	365	1	6593	2	N	-0-					-0-
							1118	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-		-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
								55	3									
03	341	N	272	-0-		-69	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
								55	3									
04	270	N	237	-0-		-33	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
								45	3									
05	279	N	236	-0-		-43	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
								42	3									
06	270	N	176	-0-		-94	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
								31	3									
07	248	N	127	-0-		-121	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
								20	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-		-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
								151	3									
03	972	N	972	-0-		-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
04	905	N	905	-0-		-0-	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
05	950	N	950	-0-		-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
								148	3									
06	951	N	951	-0-		-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
								143	3									
*07	937	N	937	-0-		-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					-0-
								130	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. GAS	(I) 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	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
								188	3									
03	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
								211	3									
04	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
								201	3									
05	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-
								195	3									
06	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
								181	3									
*07	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	53	1	975	2	N	-0-					-0-
								166	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. GAS	(I) 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	713	N	713	-0-		-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
								129	3									
03	775	N	671	-0-		-104	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
								115	3									
04	746	N	746	-0-		-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
								121	3									
05	775	N	746	-0-		-29	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
								118	3									
06	820	N	820	-0-		-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
								122	3									
07	775	N	490	-0-		-285	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
								67	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

	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
02	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	280 1138	1 3	4918	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6344	-0-	-1096	-0-	293 1094	1 3	4957	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6683	-0-	-337	-0-	323 1092	1 3	5268	2	N	-0-					-0-
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	332 1142	1 3	5800	2	N	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	308 1037	1 3	5563	2	N	-0-					-0-
*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	314 964	1 3	5677	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

	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
02	696	X	207	-0-	-489	-0-	5 45	1 3	157	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	581	-0-	-101	-0-	31 116	1 3	434	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	354	-0-	-186	-0-	19 67	1 3	268	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15 50	1 3	214	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	307	-0-	-263	-0-	16 53	1 3	238	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16 56	1 3	288	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	986	N	731	-0-	-255	-0-	33 130	1 3	568	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	544	-0-	-355	-0-	25 96	1 3	423	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	510	-0-	-330	-0-	24 85	1 3	401	2	Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40 137	1 3	701	2	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	49 170	1 3	908	2	Y	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49 157	1 3	917	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	174 710	1 3	3062	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	152 565	1 3	2561	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	148 499	1 3	2414	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3103	-0-	-803	-0-	141 487	1 3	2475	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2412	-0-	-1368	-0-	108 361	1 3	1943	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1302	-0-	-2604	-0-	59 181	1 3	1062	2	N	-0-					-0-

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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 12	1 3	36	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12 36	1 3	163	2	Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					1
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3 10	1 3	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3 9	1 3	36	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 8	1 3	33	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3 7	1 3	42	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	48 426	1 3	1508	2	N	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	97 368	1 3	1374	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	71 255	1 3	1022	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	63 211	1 3	901	2	N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	75 249	1 3	1126	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	56 203	1 3	1041	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	73	1	2316	2	N	-0-					-0-
								656	3									
03	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	170	1	2396	2	N	-0-					-0-
								641	3									
04	3180	X	3065	-0-		-115	-0-	162	1	2323	2	N	-0-					-0-
								580	3									
05	3286	X	3222	-0-		-64	-0-	172	1	2471	2	N	-0-					-0-
								579	3									
06	3180	X	3070	-0-		-110	-0-	159	1	2384	2	N	-0-					-0-
								527	3									
07	3255	X	3181	-0-		-74	-0-	137	1	2547	2	N	-0-					-0-
								497	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. GAS	(I) 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	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	47	1	1492	2	N	4					34
								422	3	4	9							
03	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	129	1	1814	2	N	-0-					34
								485	3									
04	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	130	1	1859	2	N	3					37
								464	3	3	9							
05	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-	136	1	1951	2	N	3					40
								458	3	3	9							
06	2383	N	2383	-0-		-0-	-0-	124	1	1848	2	N	2					42
								409	3	2	9							
*07	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	92	1	1703	2	N	-0-	7	6			35
								333	3									

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2570	-0-		-417	-0-	115	1	1996	2	N	-0-					-0-
								459	3									
03	3162	X	2850	-0-		-312	-0-	133	1	2226	2	N	-0-					-0-
								491	3									
04	2820	X	2803	-0-		-17	-0-	136	1	2210	2	N	-0-					-0-
								457	3									
05	2852	X	2836	-0-		-16	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
								445	3									
06	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
								414	3									
07	2883	X	2792	-0-		-91	-0-	126	1	2280	2	N	-0-					-0-
								386	3									

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2842	X	2762	-0-		-80	-0-	123	1	2145	2	N	-0-					-0-
								494	3									
03	3038	X	2947	-0-		-91	-0-	137	1	2303	2	N	-0-					-0-
								507	3									
04	2880	X	2846	-0-		-34	-0-	139	1	2245	2	N	-0-					-0-
								462	3									
05	2976	X	2859	-0-		-117	-0-	131	1	2278	2	N	-0-					-0-
								450	3									
06	2850	X	2771	-0-		-79	-0-	124	1	2232	2	N	-0-					-0-
								415	3									
07	2945	X	2822	-0-		-123	-0-	128	1	2305	2	N	-0-					-0-
								389	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	174	N	28	-0-		-146	-0-	2 7	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-		-36	-0-	4 10	1 3	43	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-		-11	-0-	3 7	1 3	39	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0-	-0-	2 7	1 3	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-		-15	-0-	3 7	1 3	35	2	Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-		-0-	-0-	4 8	1 3	51	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	539	N	539	-0-		-0-	-0-	23 99	1 3	417	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-		-0-	-0-	25 96	1 3	429	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-		-0-	-0-	26 88	1 3	423	2	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-		-0-	-0-	25 95	1 3	472	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-		-0-	-0-	24 76	1 3	411	2	Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-		-0-	-0-	26 76	1 3	447	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1827	X	1654	-0-		-173	-0-	40 356	1 3	1258	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1292	-0-		-1250	-0-	69 258	1 3	965	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3490	-0-		490	490	184 661	1 3	2645	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5315	-0-		2215	2705	284 956	1 3	4075	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4262	-0-		1262	3967	222 731	1 3	3309	2	Y	-0-					-0-
*07	7822	X	3855	-0-		-3967	-0-	167 601	1 3	3087	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	609	N	510	-0-		-99	-0-	21 93	1 3	396	2	N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-		-0-	-0-	28 106	1 3	477	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-		-0-	-0-	27 97	1 3	461	2	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-		-0-	-0-	27 93	1 3	471	2	N	-0-					-0-
06	600	N	523	-0-		-77	-0-	24 79	1 3	420	2	N	-0-					-0-
07	620	N	161	-0-		-459	-0-	10 22	1 3	129	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1496	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	87	1	1496	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
*07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							222	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

02	2929	X	2548	-0-	-381	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
							458	3									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	147	1	2473	2	N	-0-					-0-
							547	3									
04	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	143	1	2337	2	N	-0-					-0-
							484	3									
05	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	137	1	2378	2	N	-0-					-0-
							468	3									
06	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	125	1	2272	2	N	-0-					-0-
							424	3									
07	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-
							347	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	725	N	677	-0-		-48	-0-	40	1	496	2	Y	-0-					-0-
								141	3									
03	744	N	648	-0-		-96	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
								130	3									
04	690	N	610	-0-		-80	-0-	37	1	459	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
05	713	N	519	-0-		-194	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
06	630	N	576	-0-		-54	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
*07	775	N	775	-0-		-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
								109	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2302	N	2302	-0-		-0-	-0-	102	1	1787	2	N	-0-					-0-
								413	3									
03	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	113	1	1916	2	N	-0-					-0-
								423	3									
04	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	111	1	1821	2	N	-0-					-0-
								377	3									
05	2384	N	2384	-0-		-0-	-0-	109	1	1901	2	N	-0-					-0-
								374	3									
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	103	1	1866	2	N	-0-					-0-
								347	3									
*07	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	109	1	1967	2	N	-0-					-0-
								334	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	290	N	74	-0-		-216	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-		-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
06	154	N	154	-0-		-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
								22	3									
*07	198	N	198	-0-		-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
								24	3									

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	829	N	829	-0-		-0-	-0-	20	1	630	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
03	845	N	845	-0-		-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
04	870	N	649	-0-		-221	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
05	899	N	622	-0-		-277	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					-0-
								112	3									
06	810	N	556	-0-		-254	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
07	682	N	569	-0-		-113	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
								89	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1429	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	53	1	985	2	Y	-0-					-0-
							192	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2726	X	2579	-0-	-147	-0-	115	1	2001	2	N	-0-					-0-
							463	3									
03	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	121	1	2072	2	N	-0-					-0-
							458	3									
04	2820	X	2376	-0-	-444	-0-	115	1	1873	2	N	-0-					-0-
							388	3									
05	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	113	1	1975	2	N	-0-					-0-
							390	3									
06	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	90	1	1613	2	N	-0-					-0-
							299	3									
07	2759	X	1846	-0-	-913	-0-	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
							255	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

02	145	N	121	-0-	-24	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
03	1519	N	837	-0-	-682	-0-	45	1	625	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
04	2010	N	982	-0-	-1028	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
05	2077	N	1301	-0-	-776	-0-	70	1	998	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	85	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							312	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-
							164	3									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
06	930	N	359	-0-	-571	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					-0-
							125	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	N	-0-					-0-
							441	3									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	141	1	1707	2	N	-0-					-0-
							456	3									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	137	1	1725	2	N	-0-					-0-
							430	3									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	N	-0-					-0-
							427	3									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N	-0-					-0-
							391	3									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2103	2	N	-0-					-0-
							354	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	556	1	1109	3	N	-0-					60
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	558	1	1558	3	N	-0-					60
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	560	1	1315	3	N	35	84	1			11
							39	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	560	1	1445	3	N	-0-					11
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	526	1	1430	3	N	-0-					11
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	535	1	1429	3	N	30					41
							33	9									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	435	N	138	-0-	-297	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

02	6148	X	5692	-0-	-456	-0-	251	1	4417	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
03	6572	X	5943	-0-	-629	-0-	275	1	4643	2	N	-0-					-0-
							1025	3									
04	6180	X	6082	-0-	-98	-0-	294	1	4796	2	N	-0-					-0-
							992	3									
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	285	1	4968	2	N	-0-					-0-
							979	3									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	269	1	4864	2	N	-0-					-0-
							905	3									
07	6293	X	6214	-0-	-79	-0-	282	1	5074	2	N	-0-					-0-
							858	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

02	667	N	604	-0-	-63	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									
03	992	N	602	-0-	-390	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-
							120	3									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-
							138	3									
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
							77	3									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	28	1	545	2	N	-0-					-0-
							94	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1271	-0-		-34	-0-	55	1	987	2	N	-0-			-0-
								229	3							
03	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-			-0-
								213	3							
04	1380	N	1311	-0-		-69	-0-	64	1	1034	2	N	-0-			-0-
								213	3							
05	1364	N	1338	-0-		-26	-0-	60	1	1066	2	N	-0-			-0-
								212	3							
06	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	54	1	980	2	N	-0-			-0-
								183	3							
07	1364	N	1250	-0-		-114	-0-	56	1	1020	2	N	-0-			-0-
								174	3							

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2237	-0-		-83	-0-	100	1	1736	2	N	-0-			-0-
								401	3							
03	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	112	1	1888	2	N	-0-			-0-
								418	3							
04	2370	N	2351	-0-		-19	-0-	114	1	1853	2	N	-0-			-0-
								384	3							
05	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	109	1	1918	2	N	-0-			-0-
								377	3							
06	2340	N	2301	-0-		-39	-0-	102	1	1854	2	N	-0-			-0-
								345	3							
07	2418	N	2358	-0-		-60	-0-	106	1	1924	2	N	-0-			-0-
								328	3							

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	44	1	1380	2	N	-0-			-0-
								391	3							
03	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	88	1	1245	2	N	-0-			-0-
								333	3							
04	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	96	1	1378	2	N	-0-			-0-
								345	3							
05	986	N	986	-0-		-0-	-0-	53	1	756	2	N	-0-			-0-
								177	3							
06	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	76	1	1139	2	N	-0-			-0-
								252	3							
*07	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	86	1	1597	2	N	-0-			-0-
								312	3							

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	41	-0-		-75	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
								9	3							
03	222	N	222	-0-		-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
								45	3							
04	220	N	220	-0-		-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			-0-
								41	3							
05	243	N	243	-0-		-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-			-0-
								44	3							
06	210	N	177	-0-		-33	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
								31	3							
07	217	N	145	-0-		-72	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
								23	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
04	300	N	163	-0-	-137	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
05	217	N	57	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							6	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
02	870	N	597	-0-	-273	-0-	14	1	454	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	42	1	603	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	-0-					-0-
							333	3									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6589	-0-	-400	-0-	292	1	5116	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
03	7471	X	7052	-0-	-419	-0-	327	1	5509	2	N	-0-					-0-
							1216	3									
04	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	327	1	5340	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
05	7285	X	7038	-0-	-247	-0-	322	1	5612	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
06	6840	X	6753	-0-	-87	-0-	300	1	5441	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
07	7037	X	6629	-0-	-408	-0-	301	1	5413	2	N	-0-					-0-
							915	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	43	1	1368	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	2	N	-0-					-0-
							362	3									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1360	2	N	-0-					-0-
							339	3									
05	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1390	2	N	-0-					-0-
							326	3									
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	88	1	1324	2	N	-0-					-0-
							293	3									
07	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
							273	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	2	N	-0-					-0-
							330	3									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1462	2	N	-0-					-0-
							321	3									
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1281	2	N	-0-					-0-
							264	3									
05	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	85	1	1456	2	N	-0-					-0-
							285	3									
06	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	77	1	1390	2	N	-0-					-0-
							259	3									
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-
							243	3									

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2017

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-					-0-
							319	3									
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					-0-
							323	3									
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	86	1	1407	2	N	-0-					-0-
							293	3									
05	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	84	1	1436	2	N	-0-					-0-
							281	3									
06	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1378	2	N	-0-					-0-
							256	3									
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	80	1	1430	2	N	-0-					-0-
							241	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
*03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
03	930	N	865	-0-	-65	-0-	46	1	646	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	941	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
07	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	45	1	837	2	Y	-0-					-0-
							164	3									

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 10898 - 11094

02	2900	N	12423	-0-	9523	9523	298	1	9451	2	Y	-0-					-0-
							2674	3									
03	3100	N	14815	-0-	11715	21238	785	1	11072	2	Y	-0-					-0-
							2958	3									
04	3000	N	11257	-0-	8257	29495	594	1	8533	2	Y	-0-					-0-
							2130	3									
05	39122	X	9627	-0-	-29495	-0-	514	1	7382	2	Y	-0-					-0-
							1731	3									
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	419	1	6273	2	Y	-0-					-0-
							1387	3									
*07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	316	1	5883	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF. 10512 - 10931

02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
04	840	N	495	-0-	-345	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
04	330	N	40	-0-	-290	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
							12	3									
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
							8	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	550	-0-	-30	-0-	33	1	403	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	34	1	409	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
05	589	N	383	-0-	-206	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	32	1	412	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
							68	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1090	-0-	-360	-0-	26	1	829	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1280	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-					-0-
							250	3									

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-					-0-
							67	3									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
							48	3									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
							44	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
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-					-0-
							214	3									
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-					-0-
							220	3									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	N	-0-					-0-
							189	3									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-					-0-
							225	3									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-
							191	3									
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
							182	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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	180	X	76	-0-	-104	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	186	X	127	-0-	-59	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	240	X	88	-0-	-152	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							7	3									
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
							35	3									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							14	3									

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1189	N	895	-0-	-294	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
							162	3									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	64	1	1072	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
							251	3									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-					-0-
							233	3									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-					-0-
							206	3									
07	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
							186	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

02	3132	X	3002	-0-	-130	-0-	132	1	2330	2	N	-0-					-0-
							540	3									
03	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	148	1	2520	2	N	-0-					-0-
							558	3									
04	3240	X	3123	-0-	-117	-0-	152	1	2463	2	N	-0-					-0-
							508	3									
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	157	1	2720	2	N	-0-					-0-
							535	3									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	2	N	-0-					-0-
							481	3									
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	149	1	2678	2	N	-0-					-0-
							454	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	Y	6					6
							191	3	7	9							
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	51	1	644	2	Y	5	7	1			4
							160	3	6	9							
05	961	N	741	-0-	-220	-0-	43	1	563	2	Y	3					7
							132	3	3	9							
06	930	N	616	-0-	-314	-0-	35	1	468	2	Y	8					15
							104	3	9	9							
07	899	N	507	-0-	-392	-0-	22	1	403	2	Y	14					29
							67	3	15	9							

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	7514	-0-	-55	-0-	333	1	5831	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
03	8091	X	7749	-0-	-342	-0-	359	1	6055	2	N	-0-					-0-
							1335	3									
04	7710	X	7389	-0-	-321	-0-	358	1	5824	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
05	8029	X	7722	-0-	-307	-0-	353	1	6157	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	331	1	5963	2	N	-0-					-0-
							1109	3									
07	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	349	1	6298	2	N	-0-					-0-
							1067	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
							26	3									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
							64	3									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
							30	3									
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	1	2	1	3	N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
							54	3									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1820	-0-	-181	-0-	109	1	1334	2	N	-0-					-0-
							377	3									
03	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	119	1	1436	2	N	-0-					-0-
							384	3									
04	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	109	1	1366	2	N	-0-					-0-
							341	3									
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	107	1	1384	2	N	-0-					-0-
							324	3									
06	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	100	1	1311	2	N	-0-					-0-
							290	3									
07	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	81	1	1432	2	N	-0-					-0-
							241	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

02	1972	N	1901	-0-	-71	-0-	84	1	1475	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	95	1	1616	2	N	-0-					-0-
							357	3									
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	98	1	1583	2	N	-0-					-0-
							327	3									
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	90	1	1582	2	N	-0-					-0-
							314	3									
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	86	1	1535	2	N	-0-					-0-
							286	3									
07	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	88	1	1609	2	N	-0-					-0-
							274	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	N	-0-					-0-
							284	3									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1	1516	2	N	-0-					-0-
							335	3									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1425	2	N	-0-					-0-
							295	3									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	2	N	-0-					-0-
							291	3									
06	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	79	1	1435	2	N	-0-					-0-
							266	3									
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	84	1	1472	2	N	-0-					-0-
							247	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	35	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1352	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
06	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	93	1	1388	2	Y	-0-					-0-
							307	3									
07	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	74	1	1365	2	Y	-0-					-0-
							266	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	522	N	286	-0-	-236	-0-	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
							190	3							
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-			-0-
							124	3							
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-			-0-
							142	3							
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-			-0-
							136	3							
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-			-0-
							94	3							

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

02	2610	N	2575	-0-	-35	-0-	115	1	2000	2	N	-0-			-0-
							460	3							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-			-0-
							481	3							
04	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	131	1	2115	2	N	-0-			-0-
							438	3							
05	2759	N	2733	-0-	-26	-0-	125	1	2179	2	N	-0-			-0-
							429	3							
06	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	115	1	2085	2	N	-0-			-0-
							388	3							
07	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	117	1	2104	2	N	-0-			-0-
							354	3							

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	49	1	868	2	N	-0-			-0-
							201	3							
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	-0-			-0-
							211	3							
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	N	-0-			-0-
							190	3							
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	56	1	951	2	N	-0-			-0-
							187	3							
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	50	1	926	2	N	-0-			-0-
							175	3							
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	53	1	970	2	N	-0-			-0-
							166	3							

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	261	1	4582	2	N	-0-			-0-
							1060	3							
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	289	1	4896	2	N	-0-			-0-
							1083	3							
04	6030	X	4336	-0-	-1694	-0-	210	1	3419	2	N	-0-			-0-
							707	3							
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	299	1	5220	2	N	-0-			-0-
							1026	3							
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	279	1	5045	2	N	-0-			-0-
							940	3							
*07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	290	1	5249	2	N	-0-			-0-
							890	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-					-0-
							242	3									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1068	2	N	-0-					-0-
							222	3									
05	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	55	1	946	2	N	-0-					-0-
							187	3									
06	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	54	1	978	2	N	-0-					-0-
							183	3									
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	208	1	3485	2	Y	-0-					-0-
							766	3									
04	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	221	1	3612	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
05	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	215	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
06	4680	X	4525	-0-	-155	-0-	201	1	3645	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
07	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	214	1	3848	2	Y	-0-					-0-
							650	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4208	-0-	-432	-0-	187	1	3265	2	N	-0-					1
							756	3									
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	236	1	3983	2	N	-0-					1
							879	3									
04	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	224	1	3648	2	N	-0-	1	1			-0-
							755	3									
05	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	213	1	3718	2	N	-0-					-0-
							733	3									
06	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	198	1	3602	2	N	-0-					-0-
							672	3									
07	5084	X	4579	-0-	-505	-0-	209	1	3737	2	N	-0-					-0-
							633	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1505	2	N	-0-					3
							349	3									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1548	2	N	-0-					3
							341	3									
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	93	1	1521	2	N	-0-	3	1			-0-
							315	3									
05	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	83	1	1429	2	N	-0-					-0-
							281	3									
06	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	85	1	1539	2	N	-0-					-0-
							287	3									
07	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	86	1	1584	2	N	-0-					-0-
							269	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
							168	3									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
							159	3									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-
							155	3									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-					-0-
							119	3									

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6366	-0-	-275	-0-	282	1	4941	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
03	7099	X	6809	-0-	-290	-0-	315	1	5320	2	N	-0-					-0-
							1174	3									
04	6660	X	6606	-0-	-54	-0-	320	1	5207	2	N	-0-					-0-
							1079	3									
05	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	314	1	5470	2	N	-0-					-0-
							1077	3									
06	6660	X	6593	-0-	-67	-0-	294	1	5311	2	N	-0-					-0-
							988	3									
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	302	1	5468	2	N	-0-					-0-
							928	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
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	70	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							217	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
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	86	1	1558	2	Y	-0-					-0-
							263	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	438	N	438	-0-		-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-					-0-
								79	3									
03	421	N	421	-0-		-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
								73	3									
04	431	N	431	-0-		-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
								68	3									
05	465	N	438	-0-		-27	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
								68	3									
06	420	N	418	-0-		-2	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
								63	3									
*07	497	N	497	-0-		-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
								68	3									

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

02	2465	N	2399	-0-		-66	-0-	105	1	1863	2	N	-0-					-0-
								431	3									
03	2604	N	2589	-0-		-15	-0-	120	1	2022	2	N	-0-					-0-
								447	3									
04	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	123	1	2015	2	N	-0-					-0-
								418	3									
05	2757	N	2757	-0-		-0-	-0-	126	1	2198	2	N	-0-					-0-
								433	3									
06	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	118	1	2122	2	N	-0-					-0-
								394	3									
07	2635	N	2622	-0-		-13	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-
								363	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

02	2117	N	2044	-0-		-73	-0-	90	1	1588	2	N	-0-					-0-
								366	3									
03	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-					-0-
								388	3									
04	2160	N	1440	-0-		-720	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-
								235	3									
05	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	103	1	1781	2	N	-0-					-0-
								349	3									
06	2190	N	2066	-0-		-124	-0-	92	1	1664	2	N	-0-					-0-
								310	3									
*07	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	97	1	1736	2	N	-0-					-0-
								293	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							14	3									

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	886	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	N	-0-					-0-
							205	3									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	N	-0-					-0-
							185	3									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	51	1	769	2	N	-0-					-0-
							171	3									
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	N	-0-					-0-
							158	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
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1574	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
03	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	97	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	101	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	113	1	1624	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1588	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-					-0-
							341	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
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	150	1	1926	3	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	127	1	1697	3	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	162	1	1976	3	N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	128	1	1771	3	N	-0-					-0-
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	135	1	1664	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	85	1	1497	2	N	-0-					-0-
								347	3									
03	1953	N	1759	-0-		-194	-0-	80	1	1374	2	N	-0-					-0-
								305	3									
04	2040	N	1664	-0-		-376	-0-	81	1	1312	2	N	-0-					-0-
								271	3									
05	2077	N	1897	-0-		-180	-0-	86	1	1513	2	N	-0-					-0-
								298	3									
06	1710	N	1595	-0-		-115	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					-0-
								241	3									
*07	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					-0-
								239	3									

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	116	N	25	-0-		-91	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
								3	3									
03	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
04	495	N	495	-0-		-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
06	210	N	23	-0-		-187	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
								3	3									
07	217	N	17	-0-		-200	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
								1	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. GAS	(I) 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	2900	N	8222	-0-		5322	10442	490	1	6026	2	Y	-0-					-0-
								1706	3									
03	3100	N	4777	-0-		1677	12119	293	1	3538	2	Y	-0-					-0-
								946	3									
04	18925	X	6806	-0-		-12119	-0-	406	1	5121	2	Y	-0-					-0-
								1279	3									
05	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	337	1	4379	2	Y	-0-					-0-
								1027	3									
06	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	261	1	3441	2	Y	-0-					-0-
								760	3									
*07	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	191	1	3439	2	Y	-0-					-0-
								581	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. GAS	(I) 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	459	N	459	-0-		-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
								81	3									
03	434	N	428	-0-		-6	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
								73	3									
04	480	N	463	-0-		-17	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
								75	3									
05	496	N	482	-0-		-14	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
								75	3									
06	447	N	447	-0-		-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
								68	3									
*07	482	N	482	-0-		-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
								66	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
							144	3									
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	38	1	639	2	N	-0-					-0-
							141	3									
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	34	1	539	2	N	-0-					-0-
							111	3									
05	868	N	608	-0-	-260	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
							95	3									
06	780	N	437	-0-	-343	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
							66	3									
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	27	1	509	2	N	-0-					-0-
							87	3									

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-					-0-
							396	3									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	N	-0-					-0-
							409	3									
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	1802	2	N	-0-					-0-
							375	3									
05	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	106	1	1857	2	N	-0-					-0-
							367	3									
06	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	96	1	1747	2	N	-0-					-0-
							324	3									
07	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	100	1	1777	2	N	-0-					-0-
							300	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
02	899	N	823	-0-	-76	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	1023	N	649	-0-	-374	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
							112	3									
04	810	N	579	-0-	-231	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	868	N	626	-0-	-242	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
							101	3									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
							77	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
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	129	1	1688	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	147	1	1935	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	Y	-0-					-0-
							246	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

02	1682	N	1651	-0-	-31	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					-0-
							296	3									
03	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	81	1	1386	2	N	-0-					-0-
							307	3									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	83	1	1355	2	N	-0-					-0-
							279	3									
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	80	1	1396	2	N	-0-					-0-
							274	3									
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-
							252	3									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	78	1	1401	2	N	-0-					-0-
							238	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					-0-
							246	3									
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	64	1	1102	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	68	1	1125	2	N	-0-					-0-
							234	3									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					-0-
							237	3									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-
							210	3									
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	65	1	1185	2	N	-0-					-0-
							200	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

02	2030	N	1965	-0-	-65	-0-	87	1	1524	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	97	1	1644	2	N	-0-					-0-
							364	3									
04	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	100	1	1606	2	N	-0-					-0-
							331	3									
05	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-
							327	3									
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					-0-
							304	3									
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					-0-
							281	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	-0-					-0-
							464	3									
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2089	2	Y	-0-					-0-
							435	3									
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							343	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	94	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	106	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	108	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	63	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	111	1	724	3	Y	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	829	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	1825	-0-	-234	-0-	144	1	1681	3	N	-0-					28
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	157	1	2232	3	N	1	23	1			6
							1	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	125	1	1792	3	N	27	24	1			9
							30	9									
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	3	N	12					21
							13	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1894	3	N	19					40
							21	9									
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	118	1	1851	3	N	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	340	N	340	-0-		-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
								63	3									
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
								59	3									
04	326	N	326	-0-		-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
								54	3									
05	312	N	312	-0-		-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
								51	3									
06	322	N	322	-0-		-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
								50	3									
*07	351	N	351	-0-		-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
								50	3									

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	581	N	581	-0-		-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
								120	3									
03	552	N	552	-0-		-0-	-0-	34	1	409	2	N	-0-					-0-
								109	3									
04	605	N	605	-0-		-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-					-0-
								114	3									
05	609	N	609	-0-		-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-					-0-
								109	3									
06	555	N	555	-0-		-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-
								95	3									
*07	577	N	577	-0-		-0-	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
								79	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	(I) 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	116	N	105	-0-		-11	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
								16	3									
03	237	N	237	-0-		-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
								44	3									
04	150	N	78	-0-		-72	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
								12	3									
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-					-0-
								42	3									
06	230	N	230	-0-		-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
								37	3									
*07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
								22	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	(I) 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	3799	X	3348	-0-		-451	-0-	148	1	2599	2	N	-0-					-0-
								601	3									
03	3999	X	3850	-0-		-149	-0-	179	1	3007	2	N	-0-					-0-
								664	3									
04	3840	X	3822	-0-		-18	-0-	184	1	3012	2	N	-0-					-0-
								626	3									
05	3968	X	3883	-0-		-85	-0-	178	1	3097	2	N	-0-					-0-
								608	3									
06	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	166	1	3012	2	N	-0-					-0-
								561	3									
07	3937	X	3775	-0-		-162	-0-	172	1	3083	2	N	-0-					-0-
								520	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-			-0-
							313	3							
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-			-0-
							327	3							
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	N	-0-			-0-
							298	3							
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	N	-0-			-0-
							294	3							
06	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	80	1	1448	2	N	-0-			-0-
							271	3							
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	83	1	1487	2	N	-0-			-0-
							252	3							

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-			-0-
							429	3							
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-			-0-
							433	3							
04	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	118	1	1911	2	Y	-0-			-0-
							396	3							
05	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-			-0-
							388	3							
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-			-0-
							341	3							
07	2511	N	2189	-0-	-322	-0-	101	1	1787	2	Y	-0-			-0-
							301	3							

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2164	-0-	-243	-0-	128	1	1586	2	Y	-0-			-0-
							450	3							
03	2573	X	2188	-0-	-385	-0-	135	1	1621	2	Y	-0-			-0-
							432	3							
04	2430	X	1984	-0-	-446	-0-	119	1	1493	2	Y	-0-			-0-
							372	3							
05	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-			-0-
							379	3							
06	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-			-0-
							295	3							
*07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	Y	-0-			-0-
							348	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	801	-0-	-214	-0-	48	1	587	2	N	-0-					-0-
							166	3									
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
							105	3									
04	810	N	653	-0-	-157	-0-	39	1	491	2	N	-0-					-0-
							123	3									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-					-0-
							385	3									
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	1987	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	102	1	1861	2	N	-0-					-0-
							318	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	2905	-0-	-1416	-0-	173	1	2130	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	4526	X	2956	-0-	-1570	-0-	181	1	2191	2	N	-0-					-0-
							584	3									
04	3990	X	2965	-0-	-1025	-0-	177	1	2232	2	N	-0-					-0-
							556	3									
05	3782	X	2981	-0-	-801	-0-	175	1	2273	2	N	-0-					-0-
							533	3									
06	3570	X	2918	-0-	-652	-0-	170	1	2251	2	N	-0-					-0-
							497	3									
07	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	127	1	2289	2	N	-0-					-0-
							387	3									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	185	1	2277	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
04	3120	X	2775	-0-	-345	-0-	166	1	2088	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
05	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	187	1	2423	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
06	3120	X	3028	-0-	-92	-0-	177	1	2335	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	2709	2	Y	-0-					-0-
							461	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
02	2552	X	2410	-0-	-142	-0-	143	1	1767	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
03	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	165	1	1995	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	2500	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	147	1	2664	2	Y	-0-					-0-
							452	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2343	-0-	-296	-0-	1826	2	517	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2212	2	591	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2073	2	518	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	1853	2	435	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	2123	2	470	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2175	2	425	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	690	-0-	-6	-0-	538	2	152	3	N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	534	2	142	3	N	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	359	2	90	3	N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	558	2	130	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	565	2	125	3	N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	649	2	126	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
02	6699	X	6469	-0-	-230	-0-	5042	2	1427	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6861	-0-	-269	-0-	5413	2	1448	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	5283	2	1320	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6622	-0-	-384	-0-	5364	2	1258	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6356	-0-	-334	-0-	5205	2	1151	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	5466	2	1068	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
02	203	X	5	-0-	-198	-0-	3	2	1	3	Y	1					1
							1	9									
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					1
							62	3									
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
06	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
							55	3									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
							56	3									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
							48	3									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
							43	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
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	3	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	246	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	287	-0-	-2593	-0-	271	1	16	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
*07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	433	1	3376	2	N	-0-					-0-
							569	3									

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
02	3190	X	2830	-0-	-360	-0-	169	1	2074	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
03	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	182	1	2213	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
04	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	175	1	2210	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
05	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
06	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	167	1	2222	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	144	1	2608	2	Y	-0-					-0-
							438	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
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	2	N	-0-					-0-
							669	3									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	2460	2	N	-0-					-0-
							657	3									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	164	1	2354	2	N	-0-					-0-
							588	3									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	169	1	2428	2	N	-0-					-0-
							570	3									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	N	-0-					-0-
							546	3									
*07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	2555	2	N	-0-					-0-
							499	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
							39	3							
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
							49	3							

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

02	4176	X	3721	-0-	-455	-0-	2900	2	821	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4190	-0-	-212	-0-	3306	2	884	3	N	-0-			-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	3633	2	907	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	3508	2	823	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	3350	2	740	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	3196	-0-	-1485	-0-	2641	2	516	3	N	35			35
							39	9							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3819	2	1081	3	N	-0-			-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4020	2	1075	3	N	-0-			-0-
04	5130	X	4809	-0-	-321	-0-	3848	2	961	3	N	-0-			-0-
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	4712	2	1105	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	4155	2	919	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4646	-0-	-593	-0-	3887	2	759	3	N	-0-			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	840	2	238	3	N	-0-			-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	794	2	213	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	512	-0-	-508	-0-	410	2	102	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	758	-0-	-296	-0-	614	2	144	3	N	-0-			-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	748	2	166	3	N	10			10
							11	9							
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	959	2	187	3	N	-0-			10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							13	3									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
							7	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2683	-0-	-246	-0-	117	1	2082	2	N	-0-					-0-
							484	3									
03	3007	X	2985	-0-	-22	-0-	138	1	2331	2	N	-0-					-0-
							516	3									
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	147	1	2396	2	N	-0-					-0-
							497	3									
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	131	1	2278	2	N	-0-					-0-
							450	3									
06	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	124	1	2260	2	N	-0-					-0-
							421	3									
07	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	132	1	2377	2	N	-0-					-0-
							403	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

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

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	624	-0-	-101	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
							113	3									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	780	N	629	-0-	-151	-0-	30	1	496	2	N	-0-					-0-
							103	3									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
							109	3									
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	516	2	N	-0-					-0-
							91	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	3556	2	1007	3	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	3811	2	1019	3	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3684	2	920	3	N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	3736	2	876	3	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	3655	2	808	3	N	-0-					-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3672	2	716	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	235	2	67	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	121	2	32	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	117	2	29	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	13	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	2	10	9	Y	9					9
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-					9

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	158 642	1 3	2775	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	172 644	1 3	2912	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3556	-0-	-344	-0-	172 581	1 3	2803	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	178 606	1 3	3091	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	167 563	1 3	3027	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	171 518	1 3	3075	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1467	2	140	9	N	127	127	1			-0-
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	23	1	261	2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	26	1	268	2	Y	-0-			-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

02	116	N	113	-0-	-3	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

02	3538	X	2839	-0-	-699	-0-	202	1	2637	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	216	1	2595	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2097	-0-	-903	-0-	169	1	1928	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2221	-0-	-879	-0-	192	1	2029	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	239	1	2502	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	263	1	2643	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

02	29	N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	2900	N	3855	-0-	955	955	274	1	3581	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2774	-0-	-326	629	213	1	2561	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	1404	-0-	-1446	-0-	113	1	1291	2	Y	-0-			-0-
05	4123	X	979	-0-	-3144	-0-	85	1	894	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	1373	-0-	-2617	-0-	120	1	1253	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	1404	-0-	-2719	-0-	127	1	1277	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2825	N	1991	-0-	-834	-0-	142	1	1849	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	155	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	184	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	171	1	1787	2	Y	-0-					-0-
*07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	185	1	1860	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	74	1	885	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	71	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	78	1	812	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

02	348	N	346	-0-	-2	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	107	-0-	-253	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	Y	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	54	1	546	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	129	1	571	2	Y	1					7
							1	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	136	1	608	2	Y	-0-					7
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	148	1	529	2	Y	-0-					7
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	132	1	593	2	Y	8					15
							9	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	145	1	586	2	Y	4					19
							4	9									
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	131	1	579	2	Y	5					24
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	158	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	179	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	185	1	2103	2	Y	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	211	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	204	1	2132	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	193	1	1942	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	133	1	1736	2	Y	-0-			-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	145	1	1735	2	Y	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	156	1	1772	2	Y	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	170	1	1798	2	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	142	1	1483	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	131	1	1314	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

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

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3825	-0-	-32	-0-	272	1	3553	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	314	1	3762	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	312	1	3543	2	Y	-0-			-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	356	1	3758	2	Y	-0-			-0-
06	3930	X	3908	-0-	-22	-0-	341	1	3567	2	Y	-0-			-0-
07	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	347	1	3488	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	73	1	385	2	N	-0-			46
*03	527	N	440	-0-	-87	-0-	81	1	359	2	N	-0-			46
*04	420	N	365	-0-	-55	-0-	68	1	297	2	N	-0-			46
*05	527	N	224	-0-	-303	-0-	39	1	185	2	N	-0-			46
*06	420	N	130	-0-	-290	-0-	28	1	102	2	N	-0-			46
07	372	N	64	-0-	-308	-0-	11	1	51	2	N	2			48
							2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	1					3
							1	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	Y	-0-					3
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	62	1	221	2	Y	-0-					3
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	Y	4					7
							4	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	1					8
							1	9									
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	2					10
							2	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
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	745	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	102	1	452	2	N	-0-					-0-
04	990	N	597	-0-	-393	-0-	111	1	486	2	N	-0-					-0-
05	961	N	547	-0-	-414	-0-	94	1	453	2	N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	87	1	312	2	N	-0-					-0-
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	126	1	575	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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	293	1	1299	2	Y	2					15
							2	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	305	1	1367	2	Y	-0-					15
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	318	1	1138	2	Y	-0-					15
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	275	1	1237	2	Y	18					33
							20	9									
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	280	1	1131	2	Y	8					41
							9	9									
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	252	1	1114	2	Y	9					50
							10	9									

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					1
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	Y	-0-					1
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					1
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	1					2
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					2
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	1					3
							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
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	337	1	1770	2	N	-0-					80
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	424	1	1877	2	N	-0-					80
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	403	1	1771	2	N	4					84
							4	9									
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	374	1	1796	2	N	4					88
							4	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	485	1	1740	2	N	9					97
							10	9									
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	397	1	1817	2	N	26					123
							29	9									

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	710	2	Y	1					8
							1	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	163	1	727	2	Y	-0-					8
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	176	1	631	2	Y	-0-					8
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	264	1	1184	2	Y	17					25
							19	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	226	1	913	2	Y	7					32
							8	9									
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	195	1	863	2	Y	7					39
							8	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	105	1	1093	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	108	1	1087	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	67	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	57	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2273	N	1711	-0-	-562	-0-	122	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	160	1	1925	2	Y	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	171	1	1810	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	165	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	195	1	1960	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	51	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	48	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	56	1	594	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	2	Y	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	600	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	20	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

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

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1895	-0-	-19	-0-	83	1	1472	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	-0-					-0-
							354	3									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	N	-0-					-0-
							324	3									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
							319	3									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	-0-					-0-
							314	3									
07	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	80	1	1419	2	N	-0-					-0-
							239	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	105	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1220	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	82	-0-	-1118	-0-	78	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3205	-0-	105	105	314	1	2470	2	Y	-0-					-0-
							421	3									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
							6	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

02	0		918	-0-	918	30851	41	1	713	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	0		938	-0-	938	31789	42	1	733	2	N	-0-					-0-
							163	3									
04	0		828	-0-	828	32617	39	1	653	2	N	-0-					-0-
							136	3									
05	33447	X	830	-0-	-32617	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
							123	3									
06	25140	X	776	-0-	-24364	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-
							116	3									
07	25978	X	749	-0-	-25229	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
							105	3									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

02	0		828	-0-	828	31111	37	1	642	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	0		680	-0-	680	31791	32	1	530	2	N	-0-					-0-
							118	3									
04	0		586	-0-	586	32377	27	1	462	2	N	-0-					-0-
							97	3									
*05	32955	X	578	-0-	-32377	-0-	29	1	462	2	N	-0-					-0-
							87	3									
06	630	X	626	-0-	-4	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
							95	3									
07	651	X	594	-0-	-57	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
							81	3									

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

02	0		869	-0-	869	72633	116	1	747	3	N	5					7
							6	9									
03	0		977	-0-	977	73610	121	1	849	3	N	6	8	1			5
							7	9									
04	0		926	-0-	926	74536	119	1	789	3	N	16	14	1			7
							18	9									
05	75403	X	867	-0-	-74536	-0-	108	1	752	3	N	6					13
							7	9									
06	900	X	870	-0-	-30	-0-	116	1	750	3	N	4					17
							4	9									
07	930	X	924	-0-	-6	-0-	123	1	794	3	N	6	19	1			4
							7	9									

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		280	-0-	280	23831	12 52	1 3	216	2	N	-0-					-0-
03	0		367	-0-	367	24198	17 64	1 3	286	2	N	-0-					-0-
04	0		284	-0-	284	24482	12 47	1 3	225	2	N	-0-					-0-
*05	24810	X	328	-0-	-24482	-0-	14 53	1 3	261	2	N	-0-					-0-
06	360	X	321	-0-	-39	-0-	13 50	1 3	258	2	N	-0-					-0-
07	372	X	328	-0-	-44	-0-	13 48	1 3	267	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

02	0		1139	-0-	1139	73394	51 204	1 3	884	2	N	-0-					18
03	0		1250	-0-	1250	74644	57 217	1 3	975 1	2 9	N	1					19
04	0		1137	-0-	1137	75781	55 185	1 3	897	2	N	-0-	9	1			10
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 90633																	
05	167398	X	984	-0-	-166414	-0-	45 155	1 3	784	2	N	-0-					10
*06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	48 121	1 3	492	2	N	-0-					10
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

02	0		445	-0-	445	71229	56 26	1 9	363	3	N	24					53
03	0		796	-0-	796	72025	95 32	1 9	669	3	N	29	54	1			28
04	0		1171	-0-	1171	73196	142 91	1 9	938	3	N	83	76	1			35
05	74327	X	1131	-0-	-73196	-0-	139 30	1 9	962	3	N	27					62
06	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	135 23	1 9	878	3	N	21					83
07	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	133 31	1 9	862	3	N	28	96	1			15

CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

02	0		12	-0-	12	461	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	0		18	-0-	18	479	1 1	1 3	16	2	N	-0-					-0-
04	0		6	-0-	6	485	6	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	485					N	-0-					-0-
06	0		36	-0-	36	521	2 6	1 3	28	2	N	-0-					-0-
*07	742	X	221	-0-	-521	-0-	8 33	1 3	180	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 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
*08	0		6918	-0-	6918	69160	331	1	4826	2	N	2					2
							1759	3	2	9							
*09	0		5450	-0-	5450	74610	296	1	3771	2	N	-0-	2	1			-0-
							1383	3									
*10	0		3978	-0-	3978	78588	197	1	2851	2	N	-0-					-0-
							930	3									
*11	0		3295	-0-	3295	81883	173	1	2359	2	N	-0-					-0-
							763	3									
*12	0		3125	-0-	3125	85008	147	1	2468	2	N	-0-					-0-
							510	3									
*01	0		2791	-0-	2791	87799	123	1	2163	2	N	-0-					-0-
							505	3									
*02	0		2254	-0-	2254	90053	99	1	1750	2	N	-0-					-0-
							405	3									
*03	0		2279	-0-	2279	92332	105	1	1782	2	N	-0-					-0-
							392	3									
*04	0		1941	-0-	1941	94273	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
							318	3									
*05	0		1587	-0-	1587	95860	74	1	1266	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*06	0		1813	-0-	1813	97673	83	1	1461	2	N	-0-					-0-
							269	3									
07	0	W	1482	-0-	1482	99155	67	1	1209	2	N	-0-					-0-
							206	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	920	X	NO RPT	-0-	-920	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

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

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

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

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 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
02	0	1665	-0-	1665	74642	74	1	1292	2	N	-0-					-0-
						299	3									
03	0	1670	-0-	1670	76312	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
						288	3									
04	0	1299	-0-	1299	77611	63	1	1025	2	N	-0-					-0-
						211	3									
05	0	1278	-0-	1278	78889	59	1	1019	2	N	-0-					-0-
						200	3									
06	0	1219	-0-	1219	80108	54	1	982	2	N	-0-					-0-
						183	3									
*07	81923	1195	-0-	-80728	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
						166	3									

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
04	390	N	188	-0-	-202	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-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
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	210	1 1 9	616	3	N	1	1	1			23
03	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	193	1 1 9	588	3	N	1	1	1			23
04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	287	1 1 9	833	3	N	1	1	1			23
05	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	299	1	761	3	N	-0-					23
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	295	1	693	3	N	-0-					23
07	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	266	1	530	3	N	-0-					23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					145
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-					145
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	126	159	1			65
							139	9									
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	34	1	395	2	N	68	16	1			117
							75	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	25	1	349	2	N	88	163	1			42
							97	9									
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	27	1	388	2	N	45					87
							50	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	74					161
							81	9									
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	28	1	390	2	N	58					219
							64	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	2	N	44	88	1			13
							48	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1583	2	N	32					45
							35	9									
04	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	121	1	1436	2	N	30					75
							33	9									
05	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	129	1	1472	2	N	25	23	1			77
							28	9									
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	143	1	1501	2	N	26					103
							29	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	N	26					129
							29	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	N	7	8	1			4
							8	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	2	1	1			5
							2	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	7	9	1			3
							8	9									
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	27	1	394	2	N	4					7
							4	9									
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	29	1	422	2	N	6					13
							7	9									
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	458	2	N	7					20
							8	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	676	-0-	-165	-0-	669	2	7	9	N	6					47
03	868	N	706	-0-	-162	-0-	699	2	7	9	N	6					53
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	2					55
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	2958	#	2713	-0-	-245	-0-	364	1	2242	2	Y	97	85	1					187
							107	9											
03	3162	#	2730	-0-	-432	-0-	332	1	2372	2	Y	24	73	1					138
							26	9											
04	2969	R	2969	-0-	-0-	-0-	286	1	2633	2	Y	45							183
							50	9											
*05	2914	#	2909	-0-	-5	-0-	296	1	2547	2	Y	60							243
							66	9											
*06	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	294	1	2640	2	Y	49							292
							54	9											
07	3069	#	2924	-0-	-145	-0-	317	1	2572	2	Y	32	101	1					223
							35	9											

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	40	104	1			60
							44	9									
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	62	1	775	2	N	49					109
							54	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	697	2	N	65					174
							72	9									
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	64	1	729	2	N	22	17	1			179
							24	9									
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	65	1	677	2	N	41					220
							45	9									
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	57	1	661	2	N	10					230
							11	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1713	-0-	-926	-0-	236	1	1457	2	Y	18	72	1			83
							20	9									
*03	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	261	1	1867	2	Y	7	6	1			84
							8	9									
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	353	1	3249	2	Y	10					94
							11	9									
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	343	1	2951	2	Y	14					108
							15	9									
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	319	1	2864	2	Y	10					118
							11	9									
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	342	1	2769	2	Y	9	71	1			56
							10	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			32
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	T. A.		105	-0-	105	105	11	1	94	2	Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	1	10	1			21

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	N	9	13	1			5
							10	9									
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	16	1	222	2	N	5	2	1			8
							6	9									
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	15	1	214	2	N	7	12	1			3
							8	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	3					6
							3	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	5					11
							6	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	5					16
							6	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

02	3799	X	2856	-0-	-943	-0-	187	1	2654	2	Y	14					121
							15	9									
03	4061	X	3591	-0-	-470	-0-	233	1	3324	2	Y	31	141	1			11
							34	9									
04	4500	X	3511	-0-	-989	-0-	234	1	3242	2	Y	32	24	1			19
							35	9									
05	4650	X	3737	-0-	-913	-0-	242	1	3494	2	Y	1					20
							1	9									
06	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	238	1	3509	2	Y	15					35
							17	9									
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	251	1	3553	2	Y	12					47
							13	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	261	1	3713	2	N	25					214
							28	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	264	1	3769	2	N	30	189	1			55
							33	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	215	1	2975	2	N	26	6	1			75
							29	9									
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	224	1	3224	2	N	22					97
							24	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	188	1	2777	2	N	19					116
							21	9									
*07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	237	1	3352	2	N	20					136
							22	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	204	1	2886	2	Y	34					78
								37	9									
03	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	209	1	2968	2	Y	45	82	1			41
								50	9									
04	3000	X	2912	-0-		-88	-0-	193	1	2674	2	Y	41	8	1			74
								45	9									
05	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	206	1	2969	2	Y	41					115
								45	9									
06	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	203	1	2996	2	Y	27					142
								30	9									
*07	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	217	1	3069	2	Y	35					177
								39	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. GAS	(I) 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	3683	X	3503	-0-		-180	-0-	984	1	2491	2	Y	25					118
								28	9									
03	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	862	1	3698	2	Y	38	115	1			41
								42	9									
04	3660	X	2990	-0-		-670	-0-	619	1	2335	2	Y	33	35	1			39
								36	9									
05	3782	X	3382	-0-		-400	-0-	683	1	2667	2	Y	29					68
								32	9									
06	3660	X	3481	-0-		-179	-0-	713	1	2731	2	Y	34					102
								37	9									
07	3782	X	3558	-0-		-224	-0-	714	1	2818	2	Y	24					126
								26	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. GAS	(I) 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	4657	X	4657	-0-		-0-	-0-	675	1	3915	2	N	61	190	1			71
								67	9									
03	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	764	1	4441	2	N	103	29	1			145
								113	9									
04	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	666	1	3896	2	N	80	208	1			17
								88	9									
05	5768	X	5768	-0-		-0-	-0-	772	1	4922	2	N	67					84
								74	9									
06	5317	X	5317	-0-		-0-	-0-	733	1	4517	2	N	61					145
								67	9									
*07	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	744	1	4420	2	N	57					202
								63	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	2053	-0-		-35	-0-	207	1	1821	2	Y	23					75
								25	9									
03	2387	X	1872	-0-		-515	-0-	147	1	1702	2	Y	21	73	1			23
								23	9									
04	2310	X	1902	-0-		-408	-0-	127	1	1756	2	Y	17	20	1			20
								19	9									
05	2387	X	1809	-0-		-578	-0-	116	1	1667	2	Y	24					44
								26	9									
06	2160	X	1888	-0-		-272	-0-	119	1	1752	2	Y	15					59
								17	9									
07	2201	X	2053	-0-		-148	-0-	134	1	1899	2	Y	18					77
								20	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	567	1	1521	2	N	64	184	1			52
							70	9									
03	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	459	1	1275	2	N	84	17	1			119
							92	9									
04	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	348	1	1302	2	N	81	14	1			186
							89	9									
05	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	391	1	1669	2	N	57					243
							63	9									
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	368	1	1489	2	N	55					298
							61	9									
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	379	1	1522	2	N	58					356
							64	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	297	1	905	2	N	32					95
							35	9									
03	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	189	1	961	2	N	45	10	1			130
							50	9									
04	1350	N	817	-0-	-533	-0-	89	1	689	2	N	35	128	1			37
							39	9									
05	1333	N	765	-0-	-568	-0-	85	1	647	2	N	30					67
							33	9									
06	1170	N	943	-0-	-227	-0-	94	1	820	2	N	26					93
							29	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	N	27					120
							30	9									

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	7					187
							8	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	11	3	1			195
							12	9									
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	179	2	N	3	181	1			17
							3	9									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	5					22
							6	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	8					30
							9	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	9					39
							10	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	2	N	34					196
							37	9									
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	2	N	59	203	1			52
							65	9									
04	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	78	1	1085	2	N	44	12	1			84
							48	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	N	38					122
							42	9									
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	70	1	1026	2	N	35					157
							39	9									
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1200	2	N	41					198
							45	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	807	1	4398	2	N	90	183	1			142
							99	9									
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	878	1	4450	2	N	131	31	1			242
							144	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	766	1	3910	2	N	112	211	1			143
							123	9									
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	865	1	4490	2	N	89					232
							98	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	866	1	4355	2	N	92					324
							101	9									
*07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	884	1	4520	2	N	94	178	1			240
							103	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

02	2175	N	1815	-0-	-360	-0-	118	1	1677	2	N	18	180	1			18
							20	9									
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	133	1	1904	2	N	28	12	1			34
							31	9									
04	2460	N	1992	-0-	-468	-0-	131	1	1808	2	N	48	10	1			72
							53	9									
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2127	2	N	33					105
							36	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	143	1	2106	2	N	36					141
							40	9									
07	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	128	1	1810	2	N	31					172
							34	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	2	N	-0-			-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-			-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-			-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	3915	X	3789	-0-	-126	-0-	341	1	3448	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	131	1	2748	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3368	-0-	-532	-0-	158	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	184	1	3596	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3566	-0-	-364	-0-	174	1	3392	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	181	1	3485	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

02	1798	N	1461	-0-	-337	-0-	131	1	1330	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	412	-0-	-1510	-0-	19	1	393	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	452	-0-	-1318	-0-	21	1	431	2	N	-0-			-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	2	N	-0-			-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	81	1	1559	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	N	-0-			-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	38	1	779	2	N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-			-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	1872	-0-	-448	-0-	168	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	834	-0-	-1584	-0-	38	1	796	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	99	1	2016	2	N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	109	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

02	261	N	213	-0-	-48	-0-	19	1	194	2	N	-0-					20
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	N	-0-					20
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					20
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					20
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					20
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

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

02	2900	N	2984	-0-	84	84	268	1	2716	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2020

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	580	N	567	-0-	-13	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-
03	589	N	111	-0-	-478	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					124
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					124
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					124
*05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	415	1	1943	2	Y	16					140
							18	9									
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	279	1	1168	2	Y	-0-	140	1			-0-
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	176	1	1166	2	Y	215	185	1			30
							237	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

*01	6293	X	5588	-0-	-705	-0-	1317	1	4260	2	Y	10	42	1			125
							11	9									
*02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1336	1	4399	2	Y	11					136
							12	9									
*03	6014	X	4041	-0-	-1973	-0-	1252	1	2780	2	Y	8					144
							9	9									
*04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1156	1	4695	2	Y	9					153
							10	9									
*05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1149	1	5379	2	Y	15					168
							17	9									
*06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	1214	1	5082	2	Y	19	187	1			-0-
							21	9									
07	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	759	1	5018	2	Y	58	50	1			8
							64	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3538	X	1673	-0-	-1865	-0-	145	1	1511	2	N	15					112
							17	9									
03	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	202	1	2012	2	N	5					117
							6	9									
04	3150	X	184	-0-	-2966	-0-	1	1	174	2	N	8					125
							9	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					125
06	2940	X	1122	-0-	-1818	-0-	20	1	1101	2	N	1					126
							1	9									
*07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	137	1	4685	2	N	75					201
							83	9									

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
02	4988	X	1175	-0-	-3813	-0-	163	1	887	2	N	114	182	1			155
							125	9									
03	3844	X	2544	-0-	-1300	-0-	201	1	2146	2	N	179	179	1			155
							197	9									
04	4380	X	92	-0-	-4288	-0-	1	1	81	2	N	9					164
							10	9									
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					164
06	4380	X	2821	-0-	-1559	-0-	59	1	2566	2	N	178					342
							196	9									
07	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	104	1	2328	2	N	92					434
							101	9									

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	366	2	N	3					235
							3	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	75	1	476	2	N	-0-					235
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	145	1	981	2	N	3					238
							3	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	2	N	-0-					238
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	186	1	1753	2	N	-0-					238
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	230	1	1968	2	N	5					243
							6	9									

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					96
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	461	1	653	2	Y	-0-					96
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					96
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					96
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					96
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	25					436
							28	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	564	1	799	2	N	-0-					436
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					436
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					436
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	N	7					443
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					443

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	2915	-0-	15	15	89	1	2826	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3866	-0-	766	781	1600	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2155	N	1374	-0-	-781	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	37	1	1164	2	N	-0-					139
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	659	1	933	2	N	14					153
							15	9									
04	3000	N	4179	-0-	1179	1179	4179	2			N	-0-					153
*05	3100	N	3370	-0-	270	1449	3370	2			N	-0-					153
*06	3000	N	3739	-0-	739	2188	3739	2			N	-0-					153
*07	3100	N	3739	-0-	639	2827	3739	2			N	-0-					153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

02	6757	X	5406	-0-	-1351	-0-	19	1	5340	3	N	43					80
							47	9									
03	7099	X	5719	-0-	-1380	-0-	20	1	5653	3	N	42					122
							46	9									
04	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	20	1	5145	3	N	31	69	1			84
							34	9									
05	6417	X	5479	-0-	-938	-0-	23	1	5420	3	N	33					117
							36	9									
06	5970	X	4362	-0-	-1608	-0-	19	1	4335	3	N	7					124
							8	9									
07	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	21	1	4925	3	N	15					139
							17	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

02	4553	X	3627	-0-	-926	-0-	13	1	3573	3	N	37					90
							41	9									
03	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	14	1	3939	3	N	50					140
							55	9									
04	4320	X	3638	-0-	-682	-0-	14	1	3583	3	N	37	124	1			53
							41	9									
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	16	1	3904	3	N	47					100
							52	9									
06	3960	X	3625	-0-	-335	-0-	15	1	3565	3	N	41					141
							45	9									
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	15	1	3473	3	N	35	131	1			45
							39	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

02	2320	X	1902	-0-	-418	-0-	7	1	1869	3	N	24					72
							26	9									
03	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	7	1	1963	3	N	27					99
							30	9									
04	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	7	1	1790	3	N	22	62	1			59
							24	9									
05	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	8	1	1940	3	N	21					80
							23	9									
06	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	8	1	1802	3	N	20					100
							22	9									
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	8	1	1878	3	N	22	54	1			68
							24	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-					35
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-					35
04	600	N	192	-0-	-408	-0-	1	1	191	3	N	-0-					35
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	7	1	1718	3	N	-0-					35
06	600	N	214	-0-	-386	-0-	1	1	213	3	N	-0-					35
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	8	1	1815	3	N	-0-					35

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

02	7395	X	6732	-0-	-663	-0-	24	1	6666	3	N	38					75
							42	9									
03	7905	X	6708	-0-	-1197	-0-	24	1	6643	3	N	37					112
							41	9									
04	7470	X	5748	-0-	-1722	-0-	22	1	5675	3	N	46	121	1			37
							51	9									
05	7719	X	6732	-0-	-987	-0-	28	1	6647	3	N	52					89
							57	9									
06	6960	X	6571	-0-	-389	-0-	28	1	6518	3	N	23					112
							25	9									
07	7192	X	6382	-0-	-810	-0-	27	1	6325	3	N	27					139
							30	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

02	8178	X	7877	-0-	-301	-0-	28	1	7816	3	N	30					84
							33	9									
03	9021	X	7111	-0-	-1910	-0-	25	1	7069	3	N	15					99
							17	9									
04	9180	X	6462	-0-	-2718	-0-	25	1	6413	3	N	22	67	1			54
							24	9									
05	9486	X	5033	-0-	-4453	-0-	21	1	4983	3	N	26					80
							29	9									
06	9180	X	5299	-0-	-3881	-0-	23	1	5254	3	N	20					100
							22	9									
07	8432	X	6021	-0-	-2411	-0-	25	1	5968	3	N	25					125
							28	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

02	7859	X	6402	-0-	-1457	-0-	23	1	6336	3	N	39					79
							43	9									
03	8401	X	6866	-0-	-1535	-0-	24	1	6789	3	N	48					127
							53	9									
04	6900	X	6305	-0-	-595	-0-	24	1	6250	3	N	28	120	1			35
							31	9									
05	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	27	1	6464	3	N	40					75
							44	9									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	28	1	6609	3	N	34					109
							37	9									
07	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	27	1	6412	3	N	28					137
							31	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

02	5075	X	2538	-0-	-2537	-0-	9	1	2529	3	N	-0-					54
03	5270	X	3746	-0-	-1524	-0-	13	1	3733	3	N	-0-					54
04	4410	X	2151	-0-	-2259	-0-	8	1	2143	3	N	-0-					54
05	3968	X	2171	-0-	-1797	-0-	9	1	2162	3	N	-0-					54
06	3630	X	2597	-0-	-1033	-0-	11	1	2586	3	N	-0-					54
07	3751	X	2229	-0-	-1522	-0-	9	1	2220	3	N	-0-					54

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21025	X	18958	-0-	-2067	-0-	67	1	18756	3	N	123					203
							135	9									
03	22475	X	20020	-0-	-2455	-0-	71	1	19803	3	N	133	179	1			157
							146	9									
04	21540	X	18236	-0-	-3304	-0-	69	1	18045	3	N	111	189	1			79
							122	9									
05	21886	X	19525	-0-	-2361	-0-	81	1	19319	3	N	114					193
							125	9									
06	20940	X	18901	-0-	-2039	-0-	80	1	18696	3	N	114	182	1			125
							125	9									
07	20274	X	19328	-0-	-946	-0-	81	1	19123	3	N	113					238
							124	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	15	1	4073	3	N	-0-					52
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	N	-0-					52
04	3810	X	3294	-0-	-516	-0-	13	1	3281	3	N	-0-					52
05	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	16	1	3733	3	N	-0-					52
06	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	15	1	3530	3	N	-0-					52
07	4371	X	3554	-0-	-817	-0-	15	1	3539	3	N	-0-					52

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

02	17458	X	15936	-0-	-1522	-0-	57	1	15837	3	N	38					80
							42	9									
03	18662	X	16840	-0-	-1822	-0-	60	1	16695	3	N	77					157
							85	9									
04	17430	X	15361	-0-	-2069	-0-	58	1	15222	3	N	74	152	1			79
							81	9									
05	18011	X	16209	-0-	-1802	-0-	67	1	16073	3	N	63					142
							69	9									
06	17310	X	15481	-0-	-1829	-0-	66	1	15330	3	N	77					219
							85	9									
07	17050	X	15188	-0-	-1862	-0-	63	1	15052	3	N	66	180	1			105
							73	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

02	6293	X	5149	-0-	-1144	-0-	18	1	5131	3	N	-0-					70
03	6727	X	5857	-0-	-870	-0-	21	1	5836	3	N	-0-					70
04	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	14	1	3666	3	N	2	42	1			30
							2	9									
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					30
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					30
07	5859	X	1039	-0-	-4820	-0-	4	1	1035	3	N	-0-					30

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1479	X	621	-0-	-858	-0-	2	1	615	3	Y	4					28
							4	9									
03	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	4	1	1241	3	Y	7					35
							8	9									
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	6	1	1485	3	Y	23					58
							25	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	6	1	1344	3	Y	4					62
							4	9									
06	1200	N	682	-0-	-518	-0-	3	1	675	3	Y	4					66
							4	9									
07	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	6	1	1332	3	Y	10	43	1			33
							11	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900		-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					52
03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					52
04	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					52
05	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	414 37	1 9	2744	2	Y	34	29	1			5

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

*01	2108	X	1298	-0-	-810	-0-	302 20	1 9	976	2	Y	18	109	1			307
*02	2059	X	1715	-0-	-344	-0-	394 23	1 9	1298	2	Y	21					328
*03	2201	X	1497	-0-	-704	-0-	458 22	1 9	1017	2	Y	20					348
*04	2130	X	1812	-0-	-318	-0-	352 31	1 9	1429	2	Y	28					376
*05	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	289 33	1 9	1352	2	Y	30					406
*06	1800	X	1630	-0-	-170	-0-	307 36	1 9	1287	2	Y	33	439	1			-0-
07	1922	X	1616	-0-	-306	-0-	193 144	1 9	1279	2	Y	131	112	1			19

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 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
02	6148	X	3986	-0-	-2162	-0-	182	1	3736	2	N	62					260
							68	9									
03	6045	X	4983	-0-	-1062	-0-	202	1	4726	2	N	50	175	1			135
							55	9									
04	5850	X	302	-0-	-5548	-0-	1	1	293	2	N	7					142
							8	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					142
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	52	1	6542	2	N	66					208
							73	9									
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	137	1	5172	2	N	87					295
							96	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	225	235	1			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	225	185	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	155					210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	233					443
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	238					681
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	574	1			156

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2376	-0-	-524	3351	199	1	2077	2	Y	91	101	1			36
							100	9									
03	3100	N	2634	-0-	-466	2885	224	1	2289	2	Y	110	103	1			43
							121	9									
04	3000	N	2473	-0-	-527	2358	219	1	2180	2	Y	67					110
							74	9									
05	3100	N	2475	-0-	-625	1733	211	1	2231	2	Y	30					140
							33	9									
06	3000	N	2339	-0-	-661	1072	208	1	2131	2	Y	-0-	100	1			40
*07	3096	N	2024	-0-	-1072	-0-	185	1	1747	2	Y	84					124
							92	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	N	1800	-0-	-307	-0-	153	1	1597	2	Y	45	53	1			19
							50	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	159	1	1626	2	Y	51	49	1			21
							56	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	167	1	1658	2	Y	33					54
							36	9									
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	191	1	2020	2	Y	17					71
							19	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	189	1	1933	2	Y	-0-	51	1			20
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	195	1	1841	2	Y	53					73
							58	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8265	X	6571	-0-	-1694	-0-	594	1	5977	2	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7819	-0-	-861	-0-	741	1	7078	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7242	-0-	-1158	-0-	626	1	6616	2	Y	-0-					-0-
05	8680	X	6683	-0-	-1997	-0-	629	1	6054	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	7515	-0-	-45	-0-	678	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	655	1	6899	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4 51	1 9	1559	2	N	46					109
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	4 86	1 9	1364	2	N	78					187
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	5 31	1 9	1685	2	N	28					215
05	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	3 41	1 9	1181	2	N	37					252
06	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	3 37	1 9	1144	2	N	34					286
07	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	3 40	1 9	1220	2	N	36					322

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
02	32857	X	31439	-0-	-1418	-0-	83 178	1 9	31178	2	N	162					277
03	35123	X	32265	-0-	-2858	-0-	89 186	1 9	31990	2	N	169	194	1			252
04	33180	X	31657	-0-	-1523	-0-	85 180	1 9	31392	2	N	164					416
05	34224	X	33109	-0-	-1115	-0-	90 198	1 9	32821	2	N	180					596
06	32820	X	31620	-0-	-1200	-0-	87 169	1 9	31364	2	N	154	192	1			558
07	33604	X	33076	-0-	-528	-0-	90 174	1 9	32812	2	N	158					716

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-					19
03	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	86	1	1449	3	N	-0-					19
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					19
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	85	1	1453	3	N	-0-					19
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	3	N	-0-					19
07	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	100	1	1338	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	2					6
							2	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					6
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	3	Y	3					9
							3	9									
05	1395	X	1033	-0-	-362	-0-	35	1	997	3	Y	1					10
							1	9									
06	1350	X	1344	-0-	-6	-0-	46	1	1296	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	31	1	869	3	Y	-0-					6

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2407	N	2405	-0-	-2	-0-	84	1	2321	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	86	1	2350	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	88	1	2176	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	93	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	85	1	1971	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	3	N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	204	1	1915	3	N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	207	1	1990	3	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	3	N	-0-					-0-
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	158	1	1604	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	16	1	452	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-					-0-
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	254	1	2820	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2883	-0-	-434	-0-	257	1	2626	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2838	-0-	-372	-0-	121	1	2717	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2475	-0-	-811	-0-	87	1	2388	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	1986	-0-	-1194	-0-	68	1	1918	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2191	-0-	-1095	-0-	73	1	2118	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	870	N	754	-0-	-116	-0-	61 80	1 9	613	3	N	73					132
03	930	N	377	-0-	-553	-0-	32 18	1 9	327	3	N	16	116	1			32
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59 46	1 9	590	3	N	42					74
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	78 34	1 9	781	3	N	31					105
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76 47	1 9	756	3	N	43	138	1			10
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	67 6	1 9	685	3	N	5					15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

02	3451	X	2812	-0-	-639	-0-	144	1	2668	3	N	-0-					3
03	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	165	1	2784	3	N	-0-					3
04	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	161	1	2723	3	N	-0-					3
05	3379	X	2797	-0-	-582	-0-	155	1	2642	3	N	-0-					3
06	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	170	1	2632	3	N	-0-					3
07	3007	X	804	-0-	-2203	-0-	54	1	750	3	N	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

02	232	N	97	-0-	-135	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	68	1	1338	3	N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	71	1	1313	3	N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	68	1	1276	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-					16
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	3	Y	2					18
							2	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	3	Y	2					20
							2	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	3	Y	-0-					20
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	3	Y	-0-					20
07	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	99	1	1329	3	Y	-0-					20

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

02	3451	X	3054	-0-	-397	-0-	105	1	2949	3	N	-0-					24
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	120	1	3313	3	N	-0-					24
04	3480	X	3078	-0-	-402	-0-	120	1	2958	3	N	-0-					24
05	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	125	1	3119	3	N	-0-					24
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3131	3	N	-0-					24
07	3441	X	2987	-0-	-454	-0-	126	1	2861	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

02	5510	X	5236	-0-	-274	-0-	468	1	4749	3	N	17	67	1			61
							19	9									
03	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	503	1	5033	3	N	-0-					61
04	5700	X	3366	-0-	-2334	-0-	248	1	3000	3	N	107	119	1			49
							118	9									
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	520	1	5899	3	N	-0-					49
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	491	1	5271	3	N	-0-					49
*07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	482	1	5141	3	N	-0-					49

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	106	1	3617	3	N	3					46
							3	9									
03	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	91	1	2771	3	N	7					53
							8	9									
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	182	1	3547	3	N	21					74
							23	9									
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3808	3	N	14					88
							15	9									
06	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	174	1	2563	3	N	5	81	1			12
							6	9									
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	231	1	3158	3	N	8					20
							9	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

02	493	N	277	-0-	-216	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	912	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	100	1	581	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	58	1	398	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2020 - P/A 06/18/20

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

02	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	169	1	3255	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	173	1	3448	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	172	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	170	1	3146	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	169	1	3172	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	169	1	3183	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	39	1	1201	3	Y	2					7
							2	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	Y	-0-					7
04	1830	X	1473	-0-	-357	-0-	48	1	1425	3	Y	-0-					7
05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	3					10
							3	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
07	1519	X	1483	-0-	-36	-0-	52	1	1431	3	Y	-0-					8

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	3	N	-0-					62
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	3	N	-0-					62
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	87	1	1401	3	N	-0-					62
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	3	N	-0-					62
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	-0-					62
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	3	N	-0-					62

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	3	Y	16					51
							18	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	3	Y	4	45	1			10
							4	9									
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	103	1	1852	3	Y	2					12
							2	9									
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	100	1	1855	3	Y	6					18
							7	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	1					19
							1	9									
07	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	95	1	1781	3	Y	4					23
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12	9	N	11					72
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2922	3	7	9	N	6					78
04	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2580	3	8	9	N	7					85
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					85
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					90
*07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					90

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
02	754	N	447	-0-	-307	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	5	1	539	3	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	17	1	859	3	N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1346	3	N	-0-					-0-
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	28	1	1285	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-					95
03	961	N	702	-0-	-259	-0-	52	1	644	3	N	5	1	8			99
							6	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	3	N	-0-					99
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	69	1	874	3	N	-0-					99
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	N	-0-					99
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	57	1	735	3	N	-0-					99

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4459	-0-	-123	-0-	218	1	4206	3	Y	32					99
							35	9									
03	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	218	1	4349	3	Y	10	88	1			21
							11	9									
04	4470	X	3539	-0-	-931	-0-	186	1	3349	3	Y	4					25
							4	9									
05	4774	X	4170	-0-	-604	-0-	213	1	3943	3	Y	13					38
							14	9									
06	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	206	1	3876	3	Y	2					40
							2	9									
07	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	206	1	3874	3	Y	9					49
							10	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	402	-0-	-33	-0-	36	1	366	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	59	1	582	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	297	-0-	-399	-0-	10	1	287	3	N	-0-					119
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	N	3					122
							3	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					122
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	3	N	-0-					122
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					122
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					122

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
02	406	N	224	-0-	-182	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					24
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	8	1	251	3	Y	-0-					24
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	1					25
							1	9									
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					25
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					25
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					25

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	N	-0-					-0-
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	3	N	-0-					14
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	101	1	1195	3	N	-0-					14
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	873	3	N	-0-					14
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	3	N	-0-					14
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	3	N	-0-					14
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	96	1	973	3	N	-0-					14

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	3	N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	3	N	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	120	1	1616	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
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					48
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					48
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	N	-0-					48
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	15	1	194	3	N	-0-					48
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					48
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	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
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	3	N	3					68
							3	9									
03	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	116	1	3176	3	N	-0-					68
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	113	1	2785	3	N	-0-					68
05	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	118	1	2936	3	N	-0-					68
06	3270	X	3132	-0-	-138	-0-	120	1	3012	3	N	-0-					68
07	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	112	1	2540	3	N	9					77
							10	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	N	-0-					14
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	3	N	-0-					14
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	3	N	-0-					14
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	N	-0-					14
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	44	1	828	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	42	1	730	3	N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
05	930	N	627	-0-	-303	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	57	1	776	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	3	N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	198	1	2212	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2227	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2055	-0-	-208	-0-	45	1	2010	3	N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1598	-0-	-665	-0-	37	1	1561	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	182	1	1691	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	133	1	1479	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	29	1	1341	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	31	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	800	-0-	-626	-0-	16	1	784	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	3	N	-0-					87
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	215	1	939	3	N	-0-					87
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	149	1	1086	3	N	-0-					87
05	1302	N	562	-0-	-740	-0-	70	1	492	3	N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	419	1	800	2	N	-0-					10
							226	3									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	445	1	901	2	N	-0-					10
							241	3									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	543	1	1102	2	N	-0-					10
							275	3									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	476	1	951	2	N	11					21
							223	3	12	9							
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	400	1	775	2	N	53					74
							171	3	58	9							
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	362	1	745	2	N	60					134
							146	3	66	9							

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	3	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	3	N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	25	1	665	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
02	1131	N	1093	-0-	-38	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	59	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	40	1	1053	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

02	2900	N	2750	-0-	-150	-0-	149	1	2601	3	Y	-0-					-0-
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	136	1	2897	3	Y	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	3	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	147	1	2795	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2807	-0-	-133	-0-	130	1	2677	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2706	-0-	-301	-0-	99	1	2607	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

02	5684	X	5603	-0-	-81	-0-	301	1	5280	3	Y	20	20	1			19
							22	9									
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	276	1	5864	3	Y	10	18	1			11
							11	9									
04	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	305	1	5384	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
05	6107	X	6066	-0-	-41	-0-	303	1	5751	3	Y	11					14
							12	9									
06	5940	X	5796	-0-	-144	-0-	267	1	5515	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
07	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	213	1	5643	3	Y	12	14	1			11
							13	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

02	4118	X	4034	-0-	-84	-0-	178	1	3131	2	Y	-0-					-0-
							725	3									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	3483	2	Y	-0-					-0-
							767	3									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	205	1	3341	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					-0-
							692	3									
06	4260	X	3997	-0-	-263	-0-	177	1	3219	2	Y	-0-					-0-
							601	3									
07	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	190	1	3489	2	Y	-0-					-0-
							592	3									

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	3364	X	2585	-0-	-779	-0-	172	1	2413	3	Y	-0-					59
03	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	272	1	2874	3	Y	-0-					59
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	288	1	2930	3	Y	-0-	59	1			-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	274	1	2966	3	Y	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	283	1	2920	3	Y	12					12
							13	9									
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	228	1	3137	3	Y	7					19
							8	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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					5
							313	3									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	2	N	-0-					5
							312	3									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	2	N	-0-					5
							287	3									
05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2206	2	N	-0-					5
							435	3									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	2	N	-0-					5
							381	3									
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	1860	2	N	-0-					5
							312	3									

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1928	-0-	-247	-0-	1928	3			N	-0-					64
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2059	3	4	9	N	4					68
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1950	3	1	9	N	1					69
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					69
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					70
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					70

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	-0-					7
							186	3									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	N	-0-					7
							188	3									
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	53	1	875	2	N	-0-					7
							181	3									
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	48	1	850	2	N	-0-					7
							169	3									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	1					8
							174	3	1	9							
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	N	-0-					8
							164	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	58	1	78	3	Y	-0-					3
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	59	1	103	3	Y	3					6
							3	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	86	1	199	3	Y	-0-					6
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	85	1	147	3	Y	-0-					6
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	80	1	325	3	Y	-0-					6
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	73	1	411	3	Y	-0-					6

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
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	304	1	3823	3	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	397	1	4722	3	Y	-0-					9
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	309	1	3961	3	Y	-0-					9
05	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	225	1	3489	3	Y	-0-					9
06	4620	X	4036	-0-	-584	-0-	259	1	3769	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
07	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-	254	1	3497	3	Y	13					17
							14	9									

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
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	96	1	1989	3	Y	-0-					-0-
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	80	1	2124	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
02	2639	X	2236	-0-	-403	-0-	148	1	2088	3	Y	-0-					7
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	235	1	2490	3	Y	-0-					7
04	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	249	1	2541	3	Y	-0-					7
05	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	230	1	2479	3	Y	-0-					7
06	2850	X	2697	-0-	-153	-0-	238	1	2459	3	Y	-0-					7
07	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	184	1	2539	3	Y	-0-					7

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
02	2146	X	900	-0-	-1246	-0-	75	1	825	3	N	-0-					11
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	245	1	2130	3	N	-0-					11
04	3060	X	1772	-0-	-1288	-0-	195	1	1577	3	N	-0-					11
05	3162	X	1459	-0-	-1703	-0-	140	1	1319	3	N	-0-					11
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	360	1	3101	3	N	-0-					11
*07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	195	1	2521	3	N	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1479	N	1415	-0-	-64	-0-	175	1	1240	3	Y	-0-					14
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	165	1	1653	3	Y	-0-					14
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	3	Y	-0-					14
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1537	3	Y	-0-					14
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	161	1	1341	3	Y	-0-					14
07	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	127	1	1539	3	Y	-0-					14

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
02	2726	X	1883	-0-	-843	-0-	231	1	1652	3	Y	-0-					50
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	268	1	1865	3	Y	-0-					50
04	2790	X	2142	-0-	-648	-0-	279	1	1863	3	Y	-0-					50
05	2883	X	2743	-0-	-140	-0-	215	1	2528	3	Y	-0-					50
06	2790	X	1904	-0-	-886	-0-	255	1	1649	3	Y	-0-					50
*07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	247	1	2495	3	Y	-0-					50

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
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	165	1	1895	3	N	-0-					22
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	237	1	2628	3	N	-0-					22
04	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	235	1	2551	3	N	-0-					22
05	3441	X	2578	-0-	-863	-0-	231	1	2347	3	N	-0-					22
06	3330	X	2415	-0-	-915	-0-	219	1	2196	3	N	-0-					22
07	2883	X	2404	-0-	-479	-0-	149	1	2255	3	N	-0-					22

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	165	1	1965	3	Y	-0-					8
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	145	1	1846	3	Y	-0-					8
05	1736	N	1255	-0-	-481	-0-	76	1	1179	3	Y	-0-					8
06	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	95	1	1382	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	3	Y	5					8
							6	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	599	1	8538	3	Y	7					43
							8	9									
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	710	1	8792	3	Y	-0-					43
04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	701	1	8003	3	Y	28	68	1			3
							31	9									
05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	719	1	8178	3	Y	18					21
							20	9									
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	675	1	7303	3	Y	20					41
							22	9									
*07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	477	1	7470	3	Y	8					49
							9	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
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	461	1	5784	3	Y	17	22	1			21
							19	9									
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	547	1	6516	3	Y	-0-					21
04	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	490	1	6272	3	Y	-0-					21
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	425	1	6578	3	Y	-0-					21
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	437	1	6353	3	Y	7	21	1			7
							8	9									
*07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	480	1	6604	3	Y	14					21
							15	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2114	-0-	-728	-0-	170	1	1944	3	N	-0-					23
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	263	1	2898	3	N	-0-					23
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	245	1	2645	3	N	-0-					23
05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	249	1	2527	3	N	-0-					23
06	3060	X	2677	-0-	-383	-0-	241	1	2436	3	N	-0-					23
07	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	171	1	2596	3	N	-0-					23

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	122	1	1528	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	150	1	1786	3	Y	-0-					9
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	3	Y	-0-					9
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-					9
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	142	1	1956	3	Y	5					8
							6	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3411	-0-	-562	-0-	224	1	3159	3	Y	25					101
							28	9									
03	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	340	1	3601	3	Y	33					134
							36	9									
04	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	301	1	3072	3	Y	28	127	1			35
							31	9									
05	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	301	1	3266	3	Y	30					65
							33	9									
06	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	274	1	2839	3	Y	18					83
							20	9									
07	3689	X	2807	-0-	-882	-0-	190	1	2610	3	Y	6					89
							7	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1423	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	155	1	1837	3	Y	-0-					7
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	147	1	1872	3	Y	-0-					7
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	3	Y	-0-					7
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	127	1	1757	3	Y	6					9
							7	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	3	Y	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	142	1	2501	3	Y	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	138	1	2613	3	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	99	1	2611	3	Y	13	6	1			7
							14	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

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

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

02	1044	N	770	-0-	-274	-0-	87	1	674	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	97	1	697	3	Y	2					9
							2	9									
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	92	1	672	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	87	1	722	3	Y	3					8
							3	9									
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	89	1	647	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	105	1	713	3	Y	-0-					8

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	34	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1363	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	755	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-					2
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					2
05	434	N	124	-0-	-310	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					2
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	9	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	17	1	244	3	Y	1					2
							1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

02	1131	N	1111	-0-	-20	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-					15
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	35					50
							39	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	3	Y	-0-					50
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-					50
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	3	Y	-0-					50
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	-0-					50

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

02	T. A.		3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	44	1	1157	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	3	Y	-0-					3
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	191	1	2022	3	Y	-0-					3
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	202	1	2063	3	Y	-0-					3
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	3	Y	-0-					3
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	156	1	1614	3	Y	-0-					3
07	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	147	1	2024	3	Y	-0-					3

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	88	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	61	1	833	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	164	2	N	-0-					5
							47	3									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	131	1	266	2	N	2					7
							71	3	2	9							
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	38	1	77	2	N	-0-					7
							19	3									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	88	1	176	2	N	1					8
							41	3	1	9							
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	99	1	192	2	N	-0-					8
							42	3									
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	16	1	34	2	N	12					20
							7	3	13	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	243	1	464	2	N	-0-					9
							132	3									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	252	1	511	2	N	-0-					9
							137	3									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	240	1	487	2	N	-0-					9
							122	3									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	246	1	491	2	N	3					12
							116	3	3	9							
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	197	1	380	2	N	-0-					12
							85	3									
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	243	1	497	2	N	-0-					12
							97	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
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	421	1	4951	3	N	6	3	1			7
							7	9									
03	5673	X	5451	-0-	-222	-0-	398	1	5053	3	N	-0-	5	1			2
04	5670	X	90	-0-	-5580	-0-	85	1	5	3	N	-0-	2	1			-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
*07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1308	1	10234	2	N	-0-					-0-
							1731	3									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	N	6	7	1			4
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1273	2	7	9	N	6	6	1			4
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4	6	1			2
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1283	2	6	9	N	5	3	1			4
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1247	2	7	9	N	6	7	1			3
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4	3	1			4

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3124	2	20	9	N	18	19	1			12
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3369	2	19	9	N	17	18	1			11
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3774	2	13	9	N	12	17	1			6
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3553	2	14	9	N	13	9	1			10
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3519	2	17	9	N	15	17	1			8
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3738	2	12	9	N	11	9	1			10

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	N	8	6	1			17
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	2	9	9	N	8	8	1			17
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5	8	1			14
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8	9	N	7	4	1			17
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	N	7	9	1			15
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1922	2	7	9	N	6	4	1			17

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1131	N	724	-0-	-407	-0-	721	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1146	2	6	9	N	5	4	1			3
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	934	2	4	9	N	4	5	1			2
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3	2	1			3
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	910	2	4	9	N	4	5	1			2
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	931	2	4	9	N	4	3	1			3

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
02	957	N	822	-0-	-135	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1			3
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	896	2	6	9	N	5	5	1			3
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	N	4	5	1			2
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	3	1			3
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	N	4	5	1			2
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	902	2	4	9	N	4	3	1			3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	365	-0-	-70	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1			1
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	407	2	2	9	N	2	2	1			1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	2	1			1
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	399	2	1	9	N	1	1	1			1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			1
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	317	1	1509	2	N	10	9	1			7
							11	9									
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	323	1	1581	2	N	10	10	1			7
							11	9									
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	329	1	1374	2	N	8	11	1			4
							9	9									
05	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	377	1	1454	2	N	8	5	1			7
							9	9									
06	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	413	1	1407	2	N	9	11	1			5
							10	9									
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	464	1	1334	2	N	7	6	1			6
							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
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1			2
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3	3	1			2
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	3	1			1
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2	1	1			2
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	3	1			1
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2	1	1			2

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	N	17	19	1			12
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3117	2	17	9	N	15	17	1			10
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3224	2	14	9	N	13	17	1			6
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	2	17	9	N	15	9	1			12
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	N	16	20	1			8
*07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4033	2	14	9	N	13	10	1			11

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
02	232	N	188	-0-	-44	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			1
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1			1
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-	1	1			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-	1	1			-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-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
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	6	1			4
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	1			4
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	6	1			2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5	3	1			4
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5	6	1			3
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	2	3	9	N	3	3	1			3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	11	1			7
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	N	9	10	1			6
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	2	9	9	N	8	11	1			3
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	5	1			6
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	N	10	11	1			5
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	N	6	5	1			6

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	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

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	440	2	Y	3	3	1			2
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	99 3	1 9	485	2	Y	3	3	1			2
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	110 2	1 9	461	2	Y	2	3	1			1
05	558	N	301	-0-	-257	-0-	62 1	1 9	238	2	Y	1	1	1			1
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

02	841	N	809	-0-	-32	-0-	805	2	4	9	N	4	4	1			3
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	4	1			3
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	842	2	2	9	N	2	4	1			1
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	2	1			3
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	859	2	3	9	N	3	4	1			2
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	N	2	2	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

02	2407	N	2159	-0-	-248	-0-	372 13	1 9	1774	2	N	12	13	1			9
03	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	418 13	1 9	2050	2	N	12	13	1			8
04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	451 10	1 9	1884	2	N	9	13	1			4
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	512 11	1 9	1977	2	N	10	6	1			8
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	558 12	1 9	1897	2	N	11	13	1			6
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	639 9	1 9	1839	2	N	8	7	1			7

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1			3
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5	5	1			3
04	3000	N	4078	-0-	1078	1078	4074	2	4	9	N	4	5	1			2
05	3100	N	4167	-0-	1067	2145	4163	2	4	9	N	4	3	1			3
06	3000	N	3648	-0-	648	2793	3642	2	6	9	N	5	6	1			2
*07	6383	X	3590	-0-	-2793	-0-	3586	2	4	9	N	4	3	1			3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3139	2	42	9	N	38	18	1			53
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3368	2	41	9	N	37	17	1			73
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3282	2	67	9	N	61	17	1			117
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3170	2	70	9	N	64	8	1			173
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3109	2	50	9	N	45	201	1			17
*07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3306	2	21	9	N	19	9	1			27

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

02		128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
03		284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
04	T. A.			77	-0-	77	77	77	2			N	-0-				-0-
05	T. A.			119	-0-	119	196	119	2			N	-0-				-0-
06	T. A.			105	-0-	105	301	105	2			N	-0-				-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	301					N	NO RPT				-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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

02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.			-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
02	2117	N	1884	-0-	-233	-0-	120	1	1764	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	108	1	1659	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1407	-0-	-603	-0-	82	1	1325	3	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	123	1	1998	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	88	1	1285	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	90	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	3	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	3	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1528	-0-	-394	-0-	88	1	1440	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	672	-0-	-82	-0-	76	1	596	3	N	-0-					-0-
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	54	1	458	3	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	66	1	557	3	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	68	1	543	3	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	3	N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	3	N	-0-					30
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	3	N	-0-					30
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	16	1	772	3	N	9					39
							10	9									
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	16	1	811	3	N	1					40
							1	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	N	3					43
							3	9									
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	12	1	533	3	N	-0-					43

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

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

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

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

02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					33
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	75	1	2055	3	N	-0-					33
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	68	1	1661	3	N	-0-					33
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	70	1	1752	3	N	-0-					33
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	N	-0-					33
07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	71	1	1592	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

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

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 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
03	0		116	-0-	116	116	4	1	112	3	N	-0-					-0-
04	1206		914	-0-	-292	-0-	47	1	866	3	N	1					1
							1	9									
05	4154		666	-0-	-3488	-0-	46	1	620	3	N	-0-					1
06	4020		2867	-0-	-1153	-0-	204	1	2660	3	N	3					4
							3	9									
07	4154	#	3948	-0-	-206	-0-	274	1	3674	3	N	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1					1
09	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	1	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1	1	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1					1
01	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-	1	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1	1	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1					1
06	0		-0-	-0-	-0-	10					N	1	1	1			1
07	1920		-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					1

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	11	1	337	3	Y	-0-					10
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	1					11
							1	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-					11
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-					11
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					11

LAREDO (7900) //CONT.// 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

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

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1979	-0-	-225	-0-	60	1	1919	3	Y	-0-					32
03	2542	N	2009	-0-	-533	-0-	65	1	1937	3	Y	6					38
							7	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1757	3	Y	1					39
							1	9									
05	2108	N	1684	-0-	-424	-0-	102	1	1582	3	Y	-0-					39
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	111	1	1635	3	Y	-0-					39
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	125	1	1666	3	Y	-0-					39

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
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	219	1	2925	3	N	-0-					36
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	214	1	3044	3	N	-0-					36
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	114	1	2908	3	N	-0-					36
05	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	131	1	3100	3	N	-0-					36
06	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	119	1	2747	3	N	-0-					36
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	128	1	2955	3	N	-0-					36

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2017

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

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

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	N	-0-					30
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	895	3	N	-0-					30
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-					30
05	961	N	458	-0-	-503	-0-	25	1	433	3	N	-0-					30
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-					30
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	67	1	887	3	N	-0-					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	41	1	276	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	488	-0-	-63	-0-	48	1	440	3	N	-0-					14
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	N	-0-					14
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	9					23
							10	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	N	1					24
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	3					27
							3	9									
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	9	1	414	3	N	-0-					27

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	18	1	905	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		861	-0-	861	861	17	1	844	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		557	-0-	557	1418	13	1	544	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	12	1	104	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	83	1	484	3	N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	44	1	293	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	-0-					20
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	87	1	995	3	N	-0-					20
04	960	N	427	-0-	-533	-0-	38	1	389	3	N	-0-					20
05	1054	N	284	-0-	-770	-0-	23	1	261	3	N	-0-					20
06	1050	N	309	-0-	-741	-0-	27	1	282	3	N	-0-					20
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	21	1	290	3	N	-0-					20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	2306	-0-	-1696	-0-	1	1	1720	2	Y	-0-			57
							585	4							
03	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	1	1	1570	2	Y	-0-			57
							743	4							
04	4140	X	2355	-0-	-1785	-0-	1	1	1415	2	Y	-0-			57
							939	4							
05	2480	X	2301	-0-	-179	-0-	1	1	1288	2	Y	-0-			57
							1012	4							
06	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	1	1	1334	2	Y	-0-			57
							971	4							
07	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	1	1	1255	2	Y	-0-			57
							1044	4							

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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	70	2	24	4	Y	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	64	2	30	4	Y	-0-			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	58	2	38	4	Y	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	53	2	41	4	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54	2	40	4	Y	-0-			-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	51	2	43	4	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
02	2552	X	2518	-0-	-34	-0-	1	1	1878	2	Y	-0-			114
							639	4							
03	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	1	1	1714	2	Y	-0-			114
							812	4							
04	2670	X	2571	-0-	-99	-0-	1	1	1545	2	Y	-0-			114
							1025	4							
05	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	1	1	1406	2	Y	-0-			114
							1105	4							
06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	1	1	1457	2	Y	-0-			114
							1060	4							
07	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	1	1	1370	2	Y	-0-			114
							1141	4							

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	178	2	61	4	Y	-0-			34
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	163	2	77	4	Y	-0-			34
04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	147	2	97	4	Y	-0-			34
05	DLQ G-10		239	-0-	239	483	134	1	105	2	Y	-0-			34
06	DLQ G-10		239	-0-	239	722	138	2	101	4	Y	-0-			34
07	DLQ G-10		238	-0-	238	960	130	2	108	4	Y	-0-			34

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	2	Y	-0-			-0-
							1458	4							
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	2	1	3911	2	Y	-0-			-0-
							1852	4							
04	5910	X	5868	-0-	-42	-0-	2	1	3526	2	Y	-0-			-0-
							2340	4							
05	6138	X	5733	-0-	-405	-0-	2	1	3209	2	Y	-0-			-0-
							2522	3							
06	5940	X	5746	-0-	-194	-0-	2	1	3325	2	Y	-0-			-0-
							2419	4							
07	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	2	1	3126	2	Y	-0-			-0-
							2604	4							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	DLQ G-10		6306	-0-	6306	6306	2	1	3440	2	Y	-0-			23
							2864	4							

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
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	2	1	3409	2	Y	-0-			-0-
							1159	4							
03	7006	X	4586	-0-	-2420	-0-	2	1	3111	2	Y	-0-			-0-
							1473	4							
04	6780	X	4667	-0-	-2113	-0-	2	1	2804	2	Y	-0-			-0-
							1861	4							
05	7006	X	4559	-0-	-2447	-0-	1	1	2552	2	Y	-0-			-0-
							2006	4							
06	4740	X	4571	-0-	-169	-0-	2	1	2645	2	Y	-0-			-0-
							1924	4							
07	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	1	1	2487	2	Y	-0-			-0-
							2071	4							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	Y	-0-			77
							1044	4							
03	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	1	1	2801	2	Y	-0-			77
							1326	4							
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1	1	2525	2	Y	-0-			77
							1676	4							
05	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2298	2	Y	-0-			77
							1806	4							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-			77
							1732	4							
07	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2239	2	Y	-0-			77
							1865	3							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-			-0-
							628	4							
03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	1	1	1685	2	Y	-0-			-0-
							798	4							
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	-0-			-0-
							1008	4							
05	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	1	1	1383	2	Y	-0-			-0-
							1087	4							
06	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	1	1	1433	2	Y	-0-			-0-
							1042	4							
07	2635	X	238	-0-	-2397	-0-	130	2	108	4	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	12	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	16	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	20	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	24	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	28	2	2	2	4	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			67
07	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

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			8

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
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
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	108	X NO RPT	-0-	-108	-0-						N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2	2	8			35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					35
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					35
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

02	3828	X	3322	-0-	-506	-0-	3322	2			Y	-0-					175
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2			Y	-0-					175
04	3960	X	2958	-0-	-1002	-0-	2958	2			Y	-0-					175
05	3844	X	2550	-0-	-1294	-0-	2550	2			Y	-0-					175
06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	2			Y	-0-					175
07	3813	X	2158	-0-	-1655	-0-	2158	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

02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	40	1	145	2	Y	2	11	1			14
							2	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	50	1	151	2	Y	-0-					14
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	Y	1					15
							1	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	42	1	134	2	Y	2					17
							2	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	43	1	127	2	Y	1					18
							1	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	43	1	121	2	Y	1					19
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	198	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	199	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	200	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	213	1	1000	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
02	4060	X	2937	-0-	-1123	-0-	223	1	2706	2	Y	7					26
							8	9									
03	4340	X	2763	-0-	-1577	-0-	203	1	2560	2	Y	-0-					26
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	359	1	3393	2	Y	7					33
							8	9									
05	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	266	1	2420	2	Y	-0-					33
06	3810	X	2782	-0-	-1028	-0-	313	1	2468	2	Y	1					34
							1	9									
07	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	380	1	2792	2	Y	1					35
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	278	-0-	-244	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	213	-0-	-407	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	621	1	7226	2	Y	6					14
							7	9									
03	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	611	1	7044	2	Y	4					18
							4	9									
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	7104	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
05	8401	X	7616	-0-	-785	-0-	648	1	6962	2	Y	5					13
							6	9									
06	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	645	1	7198	2	Y	4					17
							4	9									
07	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	616	1	7318	2	Y	3	14	1			6
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1069	-0-	-613	-0-	81	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	222	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	201	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1827	-0-	-363	-0-	205	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2019	-0-	-368	-0-	242	1	1777	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	537	1	6252	2	Y	12					29
							13	9									
03	6665	X	6610	-0-	-55	-0-	527	1	6074	2	Y	8					37
							9	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	440	1	4788	2	Y	8	29	1			16
							9	9									
05	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	558	1	6000	2	Y	10					26
							11	9									
06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	566	1	6321	2	Y	8					34
							9	9									
07	7285	X	7114	-0-	-171	-0-	552	1	6553	2	Y	8	29	1			13
							9	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3265	-0-	-70	-0-	258	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	270	1	3112	2	Y	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	269	1	2929	2	Y	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	300	1	3228	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	262	1	2926	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	271	1	3219	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	121	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	527	1	6133	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6811	-0-	-629	-0-	543	1	6268	2	Y	-0-					-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	602	1	6554	2	Y	-0-					-0-
05	7626	X	7214	-0-	-412	-0-	614	1	6600	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6485	-0-	-895	-0-	533	1	5952	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6882	-0-	-527	-0-	535	1	6347	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4628	-0-	-505	-0-	365	1	4251	2	Y	11					26
							12	9									
03	5177	X	5064	-0-	-113	-0-	403	1	4653	2	Y	7					33
							8	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	371	1	4043	2	Y	9	27	1			15
							10	9									
05	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	391	1	4202	2	Y	9					24
							10	9									
06	4890	X	4647	-0-	-243	-0-	381	1	4258	2	Y	7					31
							8	9									
07	5053	X	4371	-0-	-682	-0-	339	1	4025	2	Y	6	26	1			11
							7	9									

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
02	7134	X	7059	-0-	-75	-0-	558	1	6498	2	Y	3					8
							3	9									
03	7626	X	7206	-0-	-420	-0-	575	1	6628	2	Y	3					11
							3	9									
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	564	1	6136	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
05	7533	X	6783	-0-	-750	-0-	577	1	6203	2	Y	3					8
							3	9									
06	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	551	1	6151	2	Y	2					10
							2	9									
07	7533	X	7016	-0-	-517	-0-	545	1	6469	2	Y	2	8	1			4
							2	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1396	-0-	-112	-0-	237	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	248	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	231	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	228	1	1188	2	N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	226	1	1195	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	252	1	1183	2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		7912	-0-	7912	7912	602	1	7310	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		8167	-0-	8167	16079	601	1	7566	2	Y	-0-			-0-
04	20257	X	4178	-0-	-16079	-0-	400	1	3778	2	Y	-0-			-0-
05	8463	X	4534	-0-	-3929	-0-	449	1	4085	2	Y	-0-			-0-
06	8190	X	3602	-0-	-4588	-0-	405	1	3197	2	Y	-0-			-0-
07	8463	X	4085	-0-	-4378	-0-	489	1	3596	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	119	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	130	1	1636	2	Y	-0-			-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	151	1	1426	2	Y	-0-			-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	168	1	1528	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	185	1	1463	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	295	-0-	-1348	-0-	35	1	260	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

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

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1885	#	1841	-0-	-44	-0-	140	1	1701	2	Y	-0-			-0-
03	2026	R	2026	-0-	-0-	-0-	149	1	1877	2	Y	-0-			-0-
04	2067	R	2067	-0-	-0-	-0-	198	1	1869	2	Y	-0-			-0-
05	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	211	1	1922	2	Y	-0-			-0-
06	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	228	1	1797	2	Y	-0-			-0-
07	2139	#	2022	-0-	-117	-0-	242	1	1780	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	1936	-0-	-935	-0-	140	1	1788	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	204	1	2342	2	Y	-0-					2
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1902	2	Y	27	16	1			13
							30	9									
05	2077	N	1395	-0-	-682	-0-	92	1	1303	2	Y	-0-					13
06	2460	N	1043	-0-	-1417	-0-	66	1	976	2	Y	1					14
							1	9									
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	6	1			9

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
05	3100	N	5189	-0-	2089	2089	342	1	4847	2	Y	-0-					8
06	3000	N	10148	-0-	7148	9237	639	1	9492	2	Y	15					23
							17	9									
*07	3100	N	8821	-0-	5721	14958	575	1	8214	2	Y	29	45	1			7
							32	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	324	1	1506	2	N	7					67
							8	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	484	1	1614	2	N	-0-					67
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	490	1	1628	2	N	1					68
							1	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	508	1	1520	2	N	2					70
							2	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	463	1	1344	2	N	2					72
							2	9									
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	548	1	1755	2	N	-0-					72

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
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	160	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	90	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	133	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	111	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	120	1	1098	2	Y	-0-					-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

02	1363	N	1289	-0-	-74	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

02	696	N	661	-0-	-35	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

02	928	N	907	-0-	-21	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

02	1276	N	1176	-0-	-100	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

02	1566	N	1460	-0-	-106	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

02	696	N	659	-0-	-37	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					190
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					190
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					190
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					190
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			Y	-0-					190
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

02	783	N	693	-0-	-90	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

02	1450	N	1383	-0-	-67	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	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

02	870	N	520	-0-	-350	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
03	775	N	307	-0-	-468	-0-	26	1	281	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	N	-0-					-0-
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	38	1	411	3	N	-0-					-0-
06	600	N	388	-0-	-212	-0-	35	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02	319	X	242	-0-	-77	-0-	44	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	185	-0-	-156	-0-	42	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	187	-0-	-143	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
03	217	N	120	-0-	-97	-0-	2	1	118	3	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	463	-0-	-30	-0-	101	1	362	3	N	-0-					-0-
03	620	N	337	-0-	-283	-0-	50	1	287	3	N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	85	1	214	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	137	1	462	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	116	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	57	1	207	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	3	N	-0-					-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	3	N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	81	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	180	-0-	-81	-0-	39	1	141	3	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	51	1	129	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	67	1	226	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	62	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	443	-0-	-50	-0-	96	1	347	3	N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	49	1	286	3	N	-0-					-0-
04	510	N	196	-0-	-314	-0-	55	1	141	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	417	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	119	1	261	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	132	1	478	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	80	1	460	3	N	-0-					-0-
04	630	N	384	-0-	-246	-0-	109	1	275	3	N	-0-					-0-
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	79	1	266	3	N	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	125	1	274	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	46	1	117	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	25	1	55	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	201	1	725	3	N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	119	1	690	3	N	-0-					-0-
04	900	N	605	-0-	-295	-0-	171	1	434	3	N	-0-					-0-
05	961	N	590	-0-	-371	-0-	135	1	455	3	N	-0-					-0-
06	780	N	573	-0-	-207	-0-	180	1	393	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	23	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	17	1	98	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	25	1	62	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	24	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	24	1	263	3	N	-0-					-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	86	1	329	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	73	1	760	3	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	711	3	N	-0-					-0-
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	610	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	428	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	75	1	270	3	N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	54	1	310	3	N	-0-			-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	84	1	212	3	N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	111	1	371	3	N	-0-			-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	111	1	244	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	151	1	545	3	N	-0-			-0-
03	713	N	380	-0-	-333	-0-	56	1	324	3	N	-0-			-0-
04	690	N	443	-0-	-247	-0-	125	1	318	3	N	-0-			-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	167	1	560	3	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	177	1	387	3	N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-			-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	79	1	365	3	N	-0-			-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	84	1	313	3	N	-0-			-0-
04	480	N	372	-0-	-108	-0-	101	1	271	3	N	-0-			-0-
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	102	1	264	3	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	132	1	231	3	N	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	290	X	278	-0-	-12	-0-	51	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	310	X	186	-0-	-124	-0-	43	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	291	-0-	-19	-0-	68	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	300	X	289	-0-	-11	-0-	66	1	222	3	Y	1			1
							1	9							
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	52	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	231	X	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	297	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	322	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	74	1	187	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	67	1	227	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	75	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	X	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	207	X	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	67	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	60	1	204	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	411	-0-	-459	-0-	89	1	322	3	N	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	49	1	281	3	N	-0-					-0-
04	510	N	180	-0-	-330	-0-	51	1	129	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	129	1	432	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	124	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	464	-0-	-63	-0-	106	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	501	-0-	-9	-0-	43	1	458	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	499	-0-	-28	-0-	117	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	124	1	419	3	Y	2					2
							2	9									
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	X	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	42	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	68	1	243	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	61	1	204	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	270	-0-	-107	-0-	50	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	51	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	369	-0-	-21	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	329	-0-	-12	-0-	77	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	271	-0-	-29	-0-	62	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	245	-0-	-103	-0-	45	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	212	-0-	-160	-0-	49	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	327	-0-	-33	-0-	28	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	85	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	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 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319	X	247	-0-	-72	-0-	45	1	202	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	44	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-			-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	83	1	271	3	Y	-0-			-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	81	1	273	3	Y	1			1
							1	9							
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			1

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
02	319	X	216	-0-	-103	-0-	40	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	213	-0-	-128	-0-	49	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	66	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	287	X	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	248	X	230	-0-	-18	-0-	53	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	335	X	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-			-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	81	1	265	3	Y	-0-			-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	74	1	253	3	Y	1			1
							1	9							
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

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
02	261	X	25	-0-	-236	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1073	X	949	-0-	-124	-0-	174	1	775	3	Y	-0-			-0-
03	1147	X	909	-0-	-238	-0-	208	1	701	3	Y	-0-			-0-
04	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	93	1	998	3	Y	-0-			-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	266	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	1050	X	992	-0-	-58	-0-	225	1	763	3	Y	4			4
							4	9							
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			4

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
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	53	1	238	3	Y	-0-			-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	80	1	273	3	Y	1			1
							1	9							
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	957	X	917	-0-	-40	-0-	168	1	749	3	Y	-0-			-0-
03	1023	X	985	-0-	-38	-0-	226	1	759	3	Y	-0-			-0-
04	990	X	920	-0-	-70	-0-	79	1	841	3	Y	-0-			-0-
05	1023	X	1015	-0-	-8	-0-	238	1	777	3	Y	-0-			-0-
06	990	X	973	-0-	-17	-0-	222	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	667	N	450	-0-	-217	-0-	62	1	388	3	N	-0-			-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	23	1	395	3	N	-0-			-0-
04	510	N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	N	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	3	N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	113	1	316	3	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	119	1	320	3	N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	3	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	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
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	155	X	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	150	X	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	150	X	135	-0-	-15	-0-	30	1	104	3	Y	1			1
							1	9							
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

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
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	48	1	534	3	N	-0-			-0-
03	651	N	383	-0-	-268	-0-	33	1	350	3	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	N	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	171	3	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	79	1	266	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
03	558	N	377	-0-	-181	-0-	5	1	372	3	N	-0-					-0-
04	540	N	90	-0-	-450	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	68	1	433	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	121	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	516	-0-	-166	-0-	118	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	679	-0-	-3	-0-	159	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	142	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	171	1	615	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	84	1	488	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	169	1	429	3	N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	235	1	791	3	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	231	1	504	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	348	X	285	-0-	-63	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	319	-0-	-41	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	325	-0-	-35	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-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
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	226	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	332	1	1118	3	N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	320	1	1043	3	N	-0-					-0-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	243	1	825	3	N	-0-					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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 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
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	77	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	277	-0-	-126	-0-	63	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	96	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	375	-0-	-15	-0-	85	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	232	1	1032	3	Y	-0-					-0-
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	264	1	889	3	Y	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	54	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	956	X	956	-0-	-0-	-0-	224	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	230	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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
02	261	X	220	-0-	-41	-0-	40	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	158	-0-	-121	-0-	36	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	245	-0-	-25	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	121	-0-	-127	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	66	1	226	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	55	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	87	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	91	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	83	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	754	X	657	-0-	-97	-0-	121	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	540	-0-	-266	-0-	124	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	715	-0-	-65	-0-	61	1	654	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	691	-0-	-22	-0-	162	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	690	X	661	-0-	-29	-0-	150	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	860	-0-	-97	-0-	187	1	673	3	N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	128	1	737	3	N	-0-					-0-
04	930	N	625	-0-	-305	-0-	177	1	448	3	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	202	1	678	3	N	-0-					-0-
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	252	1	550	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	145	X	143	-0-	-2	-0-	26	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	114	-0-	-41	-0-	26	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	109	-0-	-46	-0-	26	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	91	1	306	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	154	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	312	1	660	3	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	427	1	548	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	273	1	548	3	N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	255	1	496	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	333	1	348	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	162	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	152	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	143	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	174	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	177	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	312	-0-	-122	-0-	112	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	158	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	40	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	77	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	46	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	73	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	812	N	17	-0-	-795	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	140	1	355	3	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	427	3	N	-0-					-0-
06	750	N	550	-0-	-200	-0-	173	1	377	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	306	1	936	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	314	1	685	3	N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	369	1	794	3	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	379	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	409	1	640	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	887	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

02	203	N	158	-0-	-45	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	307	-0-	-96	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	42	1	448	3	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	55	1	147	3	N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	51	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	29	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	14	1	156	3	N	-0-			-0-
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

02	377	N	366	-0-	-11	-0-	21	1	345	3	N	-0-			-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	29	1	336	3	N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	36	1	370	3	N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	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

02	145	N	35	-0-	-110	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			1

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	N	-0-			-0-
03	713	N	293	-0-	-420	-0-	28	1	265	3	N	-0-			-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	57	1	648	3	N	-0-			-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	39	1	568	3	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	N	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	47	1	443	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	215	-0-	-295	-0-	18	1	197	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	89	-0-	-438	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	44	1	533	3	Y	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	35	1	287	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	-0-					3
03	558	N	380	-0-	-178	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					3
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	43	1	490	3	Y	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	-0-					3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-					3
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	N	-0-					-0-
03	310	N	162	-0-	-148	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	328	1	920	3	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	323	1	865	3	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	154	1	585	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	770	-0-	-470	-0-	170	1	600	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	211	1	888	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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., 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
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	N	-0-			23
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	120	1	323	3	N	-0-			23
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	147	1	557	3	N	-0-			23
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	128	1	452	3	N	-0-			23
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	106	1	446	3	N	-0-			23
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			23

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	211	1	593	3	N	-0-			-0-
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	78	1	209	3	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	N	-0-			-0-
05	620	N	455	-0-	-165	-0-	101	1	354	3	N	-0-			-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	394	1	1655	3	N	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	345	1	968	3	N	-0-			-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	358	1	960	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	200	1	761	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	226	1	795	3	N	-0-			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	193	1	809	3	N	-0-			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	N	-0-			-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	252	1	551	3	N	-0-			-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	256	1	550	3	N	-0-			-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	290	1	566	3	N	-0-			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	320	1	499	3	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	242	1	678	3	N	-0-			-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	254	1	680	3	N	-0-			-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	172	1	652	3	N	-0-			-0-
05	992	N	844	-0-	-148	-0-	187	1	657	3	N	-0-			-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	167	1	702	3	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	72	1	203	3	N	-0-			-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	53	1	141	3	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	240	1	669	3	N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	271	1	693	3	N	-0-			-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	262	1	673	3	N	-0-			-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	278	1	694	3	N	-0-			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	273	1	663	3	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	43	1	121	3	N	-0-			-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	39	1	106	3	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	3	N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	14B2 EXT		193	-0-	193	521	51	1	142	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		114	-0-	114	635	31	1	83	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	672	8	1	29	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		52	-0-	52	724	11	1	41	3	N	-0-			-0-
06	775	X	51	-0-	-724	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	101	1	284	3	N	-0-			-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	73	1	197	3	N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	123	1	465	3	N	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	107	1	377	3	N	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	20	1	187	3	N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	N	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	N	-0-			-0-
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	232	3	N	-0-			-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-			-0-
05	558	N	367	-0-	-191	-0-	24	1	343	3	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	19	1	49	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	38	1	468	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	3	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	580	N	539	-0-	-41	-0-	41	1	498	3	N	-0-					6
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	48	1	454	3	N	-0-					6
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	-0-					6
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	28	1	408	3	N	-0-					6
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-					6
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					6

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1104	-0-	-85	-0-	203	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	254	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	95	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	263	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 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
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	3	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	51	1	130	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	108	1	278	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	65	1	161	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1305	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	118	1	1121	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	119	1	1343	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	82	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	156	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-					-0-
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
04	450	N	199	-0-	-251	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
05	558	N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
03	279	N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	89	1	842	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	887	3	N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					2
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					2
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					2
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	Y	-0-					2
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-					2
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	N	-0-					-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	67	1	636	3	N	-0-					-0-
04	780	N	663	-0-	-117	-0-	54	1	609	3	N	-0-					-0-
05	992	N	518	-0-	-474	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	34	1	275	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	56	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	55	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	110	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	121	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	68	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	99	1	1065	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	106	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
02	667	N	663	-0-	-4	-0-	54	1	609	3	Y	-0-					10
03	713	N	517	-0-	-196	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					10
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	-0-					10
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	59	1	639	3	Y	-0-					10
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	610	3	Y	-0-					10
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	401	-0-	-5	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	32	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	72	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	79	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	48	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	74	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	175	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	142	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	150	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	158	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	131	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	57	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	3	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	247	1	663	3	N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	181	1	688	3	N	-0-					-0-
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	180	1	633	3	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	174	1	730	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	133	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	114	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	86	1	375	3	N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	1044	N	1041	-0-	-3	-0-	65	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	84	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	58	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	69	1	991	3	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	58	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	31	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1363	N	1331	-0-	-32	-0-	350	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	380	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	279	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	300	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	41	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	43	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	41	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	166	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	137	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	143	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	111	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	40	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	114	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	103	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	400	-0-	-158	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	31	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	203	N	170	-0-	-33	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	72	1	764	3	Y	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	Y	-0-			-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	Y	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	38	1	420	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	36	1	383	3	Y	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	545	-0-	-199	-0-	47	1	498	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	42	1	663	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	57	1	614	3	Y	-0-			-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	609	N	521	-0-	-88	-0-	43	1	478	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	30	1	482	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	3	Y	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	-0-			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	Y	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-			6
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	24	1	258	3	Y	-0-			6
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	21	1	331	3	Y	-0-			6
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	30	1	328	3	Y	-0-			6
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-			6
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	Y	-0-			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	47	1	743	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	66	1	708	3	Y	-0-			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	142	1	382	3	Y	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	173	1	658	3	Y	-0-			-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	156	1	550	3	Y	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	29	1	313	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	39	1	422	3	Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	68	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	61	1	1007	3	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	71	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	79	1	958	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	3	N	-0-			-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	93	1	313	3	N	-0-			-0-
04	480	N	13	-0-	-467	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-			-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	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 #: 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
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	19	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	-0-			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	45	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	64	1	690	3	Y	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	49	1	545	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	40	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	40	1	428	3	Y	-0-			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	Y	-0-			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	37	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	Y	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	286	-0-	-62	-0-	75	1	211	3	N	-0-			-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	82	1	218	3	N	-0-			-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	63	1	239	3	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	N	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	65	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	781	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	46	1	736	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	70	1	749	3	Y	-0-			-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	65	1	667	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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 #: 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
02	928	N	803	-0-	-125	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	875	-0-	-55	-0-	50	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	64	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	44	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	54	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	675	-0-	-79	-0-	42	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	491	-0-	-346	-0-	38	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	38	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	69	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY 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
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	136	1	1518	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	987	-0-	-346	-0-	85	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	896	-0-	-394	-0-	53	1	843	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	917	-0-	-416	-0-	78	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	76	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
02	551	N	502	-0-	-49	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	37	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	57	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	530	-0-	-183	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	43	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	67	1	722	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	61	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	667	N	649	-0-	-18	-0-	53	1	596	3	N	-0-					-0-
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	37	1	390	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	665	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	165	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	178	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	109	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	121	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	8					23
							9	9									
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	41	1	436	3	Y	7					30
							8	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					30
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	52	1	562	3	Y	-0-					30
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	Y	-0-					30
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	26	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	48	1	535	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	47	1	499	3	Y	-0-			-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	52	1	561	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	47	1	481	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	159	1	447	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	119	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	105	1	400	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	116	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	754	N	704	-0-	-50	-0-	58	1	646	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	463	-0-	-343	-0-	40	1	423	3	Y	-0-			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	Y	-0-			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	3	Y	-0-			-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	85	1	901	3	Y	-0-			-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	75	1	801	3	Y	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	143	1	401	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	122	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	107	1	405	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	98	1	347	3	Y	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	87	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	78	1	869	3	Y	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	47	1	751	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	66	1	714	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	62	1	637	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	82	1	916	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	82	1	872	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	52	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	79	1	851	3	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	522	N	450	-0-	-72	-0-	37	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	201	-0-	-357	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	357	-0-	-183	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	39	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-			-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	15	1	114	3	N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	25	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	76	1	849	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	78	1	823	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	753	-0-	-207	-0-	44	1	709	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	68	1	735	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	77	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	145	N	39	-0-	-106	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	81	1	906	3	Y	-0-			32
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	94	1	995	3	Y	-0-			32
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	58	1	921	3	Y	-0-			32
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	78	1	839	3	Y	-0-			32
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	3	Y	-0-			32
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			32

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	40	1	421	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	44	1	696	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	57	1	616	3	Y	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	100	1	1115	3	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	105	1	1120	3	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	3	Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	97	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	174	-0-	-384	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	37	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	55	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	38	1	401	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	33	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	43	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	Y	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	89	1	993	3	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	91	1	970	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	48	1	765	3	Y	-0-			-0-
05	1147	N	895	-0-	-252	-0-	76	1	819	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	70	1	709	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	34	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	Y	-0-			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	3	Y	-0-			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	26	1	279	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	31	1	489	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	457	-0-	-194	-0-	39	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	88	1	983	3	Y	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	93	1	988	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	42	1	671	3	Y	-0-			-0-
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	67	1	718	3	Y	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	31	1	222	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	370	-0-	-36	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					7
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					7
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					7
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					7
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					7
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	71	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	79	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	50	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	73	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	48	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	357	-0-	-201	-0-	41	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	69	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	82	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	927	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	724	-0-	-116	-0-	43	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	83	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	89	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	53	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	80	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	83	1	930	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	804	-0-	-156	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	68	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	686	-0-	-274	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	35	1	553	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	63	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	273	-0-	-285	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	56	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	1305	N	1265	-0-	-40	-0-	232	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	303	1	1017	3	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	298	1	973	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	276	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1359	-0-	-33	-0-	112	1	1247	3	Y	-0-					28
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	117	1	1248	3	Y	-0-					28
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	75	1	1193	3	Y	-0-					28
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	111	1	1193	3	Y	-0-					28
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	112	1	1137	3	Y	-0-					28
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					28

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2747	-0-	-124	-0-	225	1	2522	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	255	1	2712	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	166	1	2648	3	N	-0-					-0-
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	248	1	2662	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	250	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
02	1218	N	1214	-0-	-4	-0-	100	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	105	1	1117	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	68	1	1080	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	97	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	64	1	715	3	Y	-0-					13
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	67	1	713	3	Y	-0-					13
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					13
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					13
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	Y	-0-					13
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	72	1	804	3	Y	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	3	Y	-0-			-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	73	1	788	3	Y	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	442	-0-	-147	-0-	38	1	404	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	22	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	36	1	392	3	Y	-0-			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	41	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	55	1	620	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	455	-0-	-289	-0-	39	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	56	1	607	3	Y	-0-			-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710	3	Y	-0-			10
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	66	1	705	3	Y	-0-			10
04	810	N	696	-0-	-114	-0-	41	1	655	3	Y	-0-			10
05	837	N	706	-0-	-131	-0-	60	1	646	3	Y	-0-			10
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	59	1	600	3	Y	-0-			10
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			10

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	348	-0-	-241	-0-	40	1	308	3	Y	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	64	1	482	3	Y	-0-			-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	78	1	447	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	84	1	1251	3	N	-0-			1
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1229	3	N	-0-			1
04	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	67	1	1100	3	N	-0-	1 1		-0-
05	1395	N	758	-0-	-637	-0-	50	1	708	3	N	-0-			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-			-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	N	-0-			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	20	1	569	2	N	-0-			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	79	1	1024	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	90	1	1133	2	N	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	89	1	1170	2	N	-0-			-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1099	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	35	1	993	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	970	-0-	-332	-0-	29	1	941	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	6	1	195	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 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
02	464	N	447	-0-	-17	-0-	32	1	415	2	N	-0-			-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	2	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	N	-0-			-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	754	N	635	-0-	-119	-0-	45	1	590	2	N	-0-			-0-
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	48	1	612	2	N	-0-			-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-			-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	49	1	576	2	N	-0-			-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	20	1	564	2	N	-0-			-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	20	1	633	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-			-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	N	-0-			-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	2	N	-0-			-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	7	1	218	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	435	N	294	-0-	-141	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	30	1	373	2	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-			-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	8	1	246	2	N	-0-			-0-

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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	2	N	-0-			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	8	1	104	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-			-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-			-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	34	1	432	2	N	-0-			-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	34	1	450	2	N	-0-			-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	36	1	432	2	N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	15	1	418	2	N	-0-			-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	14	1	452	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	2	N	-0-			-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	25	1	330	2	N	-0-			-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	20	1	241	2	N	-0-			-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-	9	1	265	2	N	-0-			-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-			-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	N	-0-			-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	24	1	281	2	N	-0-			-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-	11	1	297	2	N	-0-			-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	9	1	279	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-			-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	236	2	N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	10	1	268	2	N	-0-			-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	8	1	264	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	68	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	74	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	75	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-	74	1	879	2	N	-0-			-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	30	1	844	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	29	1	917	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	35	1	454	2	N	-0-			-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	39	1	487	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	N	-0-			-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	2	N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
07	558	N	312	-0-	-246	-0-	15	1	297	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-			-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	24	1	310	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	2	N	-0-			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	26	1	306	2	N	-0-			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	11	1	302	2	N	-0-			-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	627	-0-	-678	-0-	45	1	582	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	751	-0-	-613	-0-	55	1	696	2	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	N	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	N	-0-			-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	24	1	680	2	N	-0-			-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	20	1	636	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	45	1	568	2	N	-0-			-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	45	1	597	2	N	-0-			-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	44	1	521	2	N	-0-			-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	19	1	525	2	N	-0-			-0-
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	17	1	544	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	26	1	338	2	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	26	1	342	2	N	-0-			-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	25	1	296	2	N	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	10	1	293	2	N	-0-			-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	10	1	310	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-			-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

02	319	N	294	-0-	-25	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	18	1	231	2	N	-0-			-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	2	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

02	435	N	383	-0-	-52	-0-	27	1	356	2	N	-0-			36
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	29	1	370	2	N	-0-			36
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	28	1	363	2	N	-0-			36
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	28	1	337	2	N	-0-			36
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	355	2	N	-0-			36
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	12	1	376	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	319	X	242	-0-	-77	-0-	17	1	225	2	Y	-0-			10
03	341	X	263	-0-	-78	-0-	19	1	244	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	20	1	257	2	Y	-0-			10
05	DLQ G-10		280	-0-	280	557	22	1	258	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10		197	-0-	197	754	7	1	190	2	Y	-0-			10
*07	952	X	198	-0-	-754	-0-	6	1	192	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

02	551	X	514	-0-	-37	-0-	37	1	477	2	Y	-0-			13
03	589	X	516	-0-	-73	-0-	38	1	478	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10		515	-0-	515	515	36	1	479	2	Y	-0-			13
05	DLQ G-10		422	-0-	422	937	33	1	389	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1348	14	1	397	2	Y	-0-			13
*07	1759	X	411	-0-	-1348	-0-	12	1	399	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			9
03	155	X	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10		139	-0-	139	139	10	1	129	2	Y	-0-			9
05	DLQ G-10		143	-0-	143	282	11	1	132	2	Y	-0-			9
06	DLQ G-10		138	-0-	138	420	5	1	133	2	Y	-0-			9
*07	575	X	155	-0-	-420	-0-	5	1	150	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019 - P/A 07/27/19

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

02	290	X	264	-0-	-26	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					10
03	310	X	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		269	-0-	269	269	19	1	250	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		247	-0-	247	516	19	1	228	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		240	-0-	240	756	8	1	232	2	Y	-0-					10
*07	1052	X	296	-0-	-756	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	29	X	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		21	-0-	21	46	2	1	19	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		22	-0-	22	68	1	1	21	2	Y	-0-					10
*07	92	X	24	-0-	-68	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					14
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	20	1	266	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		265	-0-	265	551	21	1	244	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		247	-0-	247	798	8	1	239	2	Y	-0-					14
*07	1088	N	290	-0-	-798	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	2	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

02	812	N	778	-0-	-34	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		758	-0-	758	758	54	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		712	-0-	712	1470	55	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		725	-0-	725	2195	25	1	700	2	Y	-0-					-0-
*07	2885	N	690	-0-	-2195	-0-	21	1	669	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
02	754	N	682	-0-	-72	-0-	49	1	633	2	Y	-0-					11
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	53	1	664	2	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		696	-0-	696	696	49	1	647	2	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		699	-0-	699	1395	54	1	645	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		677	-0-	677	2072	23	1	654	2	Y	-0-					11
*07	2792	N	720	-0-	-2072	-0-	22	1	698	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
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	96	1	1252	2	Y	-0-					10
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	106	1	1337	2	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		1444	-0-	1444	1444	102	1	1342	2	Y	-0-					10
05	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2714	99	1	1171	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1232	-0-	1232	3946	42	1	1190	2	Y	-0-					10
*07	3000	N	1320	-0-	-1680	2266	40	1	1280	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					1
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	21	1	271	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		253	-0-	253	545	20	1	233	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		258	-0-	258	803	9	1	249	2	Y	-0-					1
*07	1052	N	249	-0-	-803	-0-	8	1	241	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
02	841	N	714	-0-	-127	-0-	51	1	663	2	Y	-0-					3
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		745	-0-	745	745	53	1	692	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		668	-0-	668	1413	52	1	616	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		622	-0-	622	2035	21	1	601	2	Y	-0-					3
*07	2667	N	632	-0-	-2035	-0-	19	1	613	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
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	33	1	431	2	Y	-0-					3
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		472	-0-	472	472	33	1	439	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		440	-0-	440	912	34	1	406	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1349	15	1	422	2	Y	-0-					3
*07	1775	N	426	-0-	-1349	-0-	13	1	413	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
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	86	1	1116	2	N	-0-					98
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	2	N	-0-					98
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	1193	2	N	-0-					98
05	1271	N	776	-0-	-495	-0-	60	1	716	2	N	-0-					98
06	1230	N	618	-0-	-612	-0-	21	1	597	2	N	-0-					98
07	1271	N	875	-0-	-396	-0-	27	1	848	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
02	493	N	423	-0-	-70	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					1
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	29	1	368	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		369	-0-	369	369	26	1	343	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		321	-0-	321	690	25	1	296	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1021	11	1	320	2	Y	-0-					1
*07	1414	N	393	-0-	-1021	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1391	-0-	-146	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-					15
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	102	1	1292	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	99	1	1297	2	Y	-0-					15
05	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2664	99	1	1169	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		874	-0-	874	3538	30	1	844	2	Y	-0-					15
*07	3000	N	898	-0-	-2102	1436	27	1	871	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
02	870	N	825	-0-	-45	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					3
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	63	1	801	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	64	1	836	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		816	-0-	816	1716	63	1	753	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		769	-0-	769	2485	26	1	743	2	Y	-0-					3
*07	3000	N	832	-0-	-2168	317	25	1	807	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	6	1	73	2	N	-0-					43
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-					43
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	7	1	90	2	N	-0-					43
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					43
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	2	N	-0-					43
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	Y	-0-					17
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	99	1	1254	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		661	-0-	661	661	47	1	614	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		437	-0-	437	1098	34	1	403	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		417	-0-	417	1515	14	1	403	2	Y	-0-					17
*07	2198	N	683	-0-	-1515	-0-	21	1	662	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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	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
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	34	1	445	2	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	37	1	438	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

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
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-					143
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-					143
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					143
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-					143
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	15	1	413	2	N	-0-					143
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	14	1	436	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	57	1	747	2	N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	59	1	740	2	N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	2	N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	62	1	741	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	65	1	843	2	N	-0-					15
03	1054	N	936	-0-	-118	-0-	69	1	867	2	N	-0-					15
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	N	-0-					15
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	69	1	813	2	N	-0-					15
06	900	N	812	-0-	-88	-0-	28	1	784	2	N	-0-					15
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	25	1	808	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 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
02	1015	N	925	-0-	-90	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	-0-					-0-

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
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	-0-					19
03	868	N	616	-0-	-252	-0-	45	1	571	2	N	-0-					19
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	N	-0-					19
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	62	1	735	2	N	-0-					19
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	25	1	701	2	N	-0-					19
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	25	1	787	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1201	-0-	-336	-0-	86	1	1115	2	N	-0-					38
03	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	96	1	1219	2	N	-0-					38
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					38
05	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	89	1	1056	2	N	-0-					38
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	39	1	1100	2	N	-0-					38
07	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	137	1	1786	2	N	-0-					93
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-					93
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	-0-					93
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	147	1	1739	2	N	-0-					93
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	2	N	-0-					93
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					104
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1474	2	N	-0-					104
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1570	2	N	-0-					104
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	120	1	1422	2	N	-0-					104
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1441	2	N	-0-					104
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	47	1	1509	2	N	-0-					104

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	192	1	2497	2	N	-0-					138
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	203	1	2568	2	N	3					141
							3	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	199	1	2616	2	N	-0-					141
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	177	1	2105	2	N	-0-					141
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	81	1	2292	2	N	-0-					141
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	73	1	2345	2	N	-0-					141

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	2			N	-0-					112
03	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	3438	2			N	-0-					112
04	3360	X	2743	-0-	-617	-0-	2743	2			N	-0-					112
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	2	7	9	N	6	6	8			112
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			112
07	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

02	1131	N	1021	-0-	-110	-0-	73	1	948	2	N	-0-					14
03	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	82	1	1042	2	N	-0-					14
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	80	1	1048	2	N	-0-					14
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	84	1	995	2	N	-0-					14
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	35	1	979	2	N	-0-					14
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	32	1	1024	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	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

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	2	158	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	3	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	1	2	132	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	2	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	1	2	308	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	1	2	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	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
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	1	2	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	2	140	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	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
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	2	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	1	2	308	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	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
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	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
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	2	145	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	1	2	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	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
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	2	152	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	1	2	110	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	3	2	357	3	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	2	437	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	2	396	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	2	402	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	2	2	391	3	N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	2	411	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
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	2	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	1	2	308	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	2	554	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	2	658	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	2	616	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	2	625	3	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	2	608	3	N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	1	2	640	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
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	1	2	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	2	158	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	145	N	125	-0-	-20	-0-	1	2	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	2	134	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	8	2	831	3	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	4	2	1020	3	N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	3	2	925	3	N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	4	2	938	3	N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	5	2	911	3	N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	2	959	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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	4	2	436	3	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	2	2	534	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	2	484	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	2	491	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	2	477	3	N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	2	502	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
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	1	2	110	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	1	2	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	2	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	2	2	158	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	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
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	2	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	1	2	308	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	2	319	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
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	2	2	198	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	2	198	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	2	198	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	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
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	155	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	2	140	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	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
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	1	2	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	2	365	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
02	464	N	445	-0-	-19	-0-	56	1	389	3	Y	-0-					4
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	63	1	410	3	Y	-0-					4
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	62	1	424	3	Y	8					12
							9	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	Y	1					13
							1	9									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					13
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	3	Y	-0-	11	1			2

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
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	103	1	919	3	Y	-0-					7
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	108	1	872	3	Y	-0-					7
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	101	1	872	3	Y	16					23
							18	9									
05	1085	N	742	-0-	-343	-0-	73	1	668	3	Y	1					24
							1	9									
06	960	N	797	-0-	-163	-0-	68	1	729	3	Y	-0-					24
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	42	1	712	3	Y	-0-	21	1			3

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 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
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

02	377	N	273	-0-	-104	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
04	390	N	243	-0-	-147	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

02	58	N	55	-0-	-3	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

02	58	N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					53
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	Y	-0-					53
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	-0-					53
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	440	3	Y	-0-					53
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					53
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	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
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	211	1	1860	3	Y	-0-					23
03	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	196	1	1574	3	Y	-0-					23
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	260	1	2225	3	Y	32					55
							35	9									
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	193	1	1746	3	Y	3					58
							3	9									
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	175	1	1847	3	Y	-0-					58
07	2542	N	1935	-0-	-607	-0-	108	1	1827	3	Y	-0-	51	1			7

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
02	319	N	271	-0-	-48	-0-	31	1	240	3	N	-0-					62
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	38	1	309	3	N	-0-					62
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	N	-0-					62
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-					62
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	N	-0-					62
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	3	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	62	1	477	3	N	-0-					16
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	3	N	-0-					16
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	N	-0-					16
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	3	N	-0-					16
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					16
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	54	1	519	3	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	N	-0-					6
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	101	1	799	3	N	-0-					6
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	78	1	651	3	N	13					19
							14	9									
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	2					21
							2	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	N	-0-					21
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	35	1	582	3	N	-0-	18	1			3

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					11
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					11
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					11
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					11
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					11
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	233	-0-	-231	-0-	27	1	206	3	N	-0-					26
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	27	1	218	3	N	-0-					26
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	22	1	187	3	N	-0-					26
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	N	-0-					26
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	20	1	189	3	N	-0-					26
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	N	-0-					8
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	7	1	61	3	N	-0-					8
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					8
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	3	N	-0-					8
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					8
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
07	279	N	151	-0-	-128	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	216	1	1898	3	N	-0-					18
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	242	1	1928	3	N	-0-					18
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	232	1	1974	3	N	34					52
							37	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	189	1	1704	3	N	4					56
							4	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	3	N	-0-					56
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	3	N	-0-	50	1			6

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
02	696	N	678	-0-	-18	-0-	34	1	644	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	36	1	616	3	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
07	682	N	474	-0-	-208	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	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
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	199	1	1293	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	908	3	N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1117	-0-	-185	-0-	104	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	960	N	838	-0-	-122	-0-	81	1	757	3	N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1195	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 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
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-			-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

02	319	N	316	-0-	-3	-0-	16	1	300	3	N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-			-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	3	N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	N	-0-			-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

02	493	N	411	-0-	-82	-0-	21	1	390	3	N	-0-			-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	18	1	305	3	N	-0-			-0-
05	434	N	266	-0-	-168	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

02	406	N	368	-0-	-38	-0-	19	1	349	3	N	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-			-0-
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	20	1	342	3	N	-0-			-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	341	3	N	-0-			-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	20	1	339	3	N	-0-			-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-			-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	3	N	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	N	-0-			-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	3	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	109	1	715	3	N	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	3	N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	-0-			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	N	-0-			-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	87	1	830	3	N	-0-			-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	72	1	690	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	36	1	340	3	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	37	1	361	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	29	1	193	3	N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	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
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 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
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	617	3	N	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	66	1	639	3	N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	59	1	554	3	N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	51	1	483	3	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	431	3	N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	50	1	470	3	N	-0-					-0-
07	527	N	310	-0-	-217	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-

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
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	98	1	640	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	651	3	N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	41	1	579	3	N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	71	1	691	3	N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	65	1	612	3	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	61	1	576	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 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
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					1
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					1
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	43	1	298	3	Y	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	46	1	314	3	Y	-0-					1
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					1
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-					1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	3	Y	-0-					1
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	61	1	412	3	Y	-0-					1
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					1
06	510	N	333	-0-	-177	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					1
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	58	1	402	3	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					78
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	414	3	Y	-0-					78
04	720	N	462	-0-	-258	-0-	61	1	401	3	Y	-0-					78
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	80	1	507	3	Y	-0-					78
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					78
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	101	1	671	3	Y	-0-					78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	478	-0-	-15	-0-	61	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	65	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	50	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	47	1	316	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	27	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	3	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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	33	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	30	1	208	3	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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-					1
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	Y	-0-					1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					1
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-					1
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	40	1	276	3	Y	-0-					1
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	3	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
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	24	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-					1
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	Y	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	Y	-0-					1
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-					1
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	61	1	426	3	Y	-0-					1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	Y	-0-					1
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	61	1	412	3	Y	-0-					1
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	56	1	370	3	Y	-0-					1
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	40	1	268	3	Y	-0-					1
07	496	N	263	-0-	-233	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
02	522	N	267	-0-	-255	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					1
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	3	Y	-0-					1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-					1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-					1
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	71	1	498	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					1
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					1
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					1
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	68	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	66	1	441	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-					1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	3	Y	-0-					1
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	252	3	Y	-0-					1
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					1
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	20	1	133	3	Y	-0-					1
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	47	1	313	3	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
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	25	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	3	Y	-0-					33
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	3	Y	-0-					33
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					33
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	449	3	Y	-0-					33
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	Y	-0-					33
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	69	1	483	3	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	490	-0-	-119	-0-	61	1	429	3	Y	-0-					21
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	-0-					21
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					21
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	49	1	328	3	Y	-0-					21
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					21
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	3	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
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX "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
02	174	N	107	-0-	-67	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	3	N	-0-			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	75	1	725	3	N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	N	-0-			-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	83	1	811	3	N	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	83	1	778	3	N	-0-			-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-			-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

02	116	N	111	-0-	-5	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-			-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	11	1	106	3	N	-0-			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-			-0-
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	27	1	271	3	N	-0-			-0-
04	390	N	52	-0-	-338	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
05	434	N	56	-0-	-378	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
06	300	N	47	-0-	-253	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175

GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	15					52
							17	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	Y	3					55
							3	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	15	25	1			45
							17	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	2					47
							2	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	2					49
							2	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	238	3	Y	10					59
							11	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	3					23
							3	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	-0-					23
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	5					28
							6	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	Y	4	1	8			31
							4	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-					31
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	44	1	567	3	Y	-0-					31

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	93	1	788	3	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	59	1	762	3	Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	229	-0-	-32	-0-	4	1	221	3	Y	4					88
							4	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	Y	20					108
							22	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	33	81	1			60
							36	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	3					63
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	7					70
							8	9									
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	21	1	267	3	Y	19					89
							21	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	73	1	840	3	Y	76	173	1			28
							84	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	891	3	Y	53					81
							58	9									
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	42	99	1			24
							46	9									
05	1333	X	518	-0-	-815	-0-	41	1	470	3	Y	6					30
							7	9									
06	1080	X	609	-0-	-471	-0-	44	1	519	3	Y	42					72
							46	9									
07	1054	X	601	-0-	-453	-0-	40	1	515	3	Y	42					114
							46	9									

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-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
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					-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
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-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
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	3	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	653	-0-	-14	-0-	53	1	600	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					-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
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	45	1	582	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	50	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	125	-0-	-505	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-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
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	167	-0-	-223	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	821	-0-	-20	-0-	66	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	500	-0-	-340	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	35	1	457	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	65	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	3	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	563	-0-	-277	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-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
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-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
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	50	1	648	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	754	N	737	-0-	-17	-0-	59	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	229	-0-	-431	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-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
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	395	-0-	-11	-0-	32	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	145	-0-	-275	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	57	1	661	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	21	-0-	-729	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	84	-0-	-606	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					-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
02	725	N	708	-0-	-17	-0-	56	1	652	3	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	188	-0-	-532	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-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
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	5	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	205	-0-	-415	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-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
02	725	N	715	-0-	-10	-0-	57	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	1	698	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
02	609	N	600	-0-	-9	-0-	9	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	10	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					-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
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-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
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	4	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-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
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	3	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-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
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	81	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	52	1	671	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	63	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	84	-0-	-726	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	5	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	86	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-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
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	910	-0-	-18	-0-	73	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	57	-0-	-1028	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	63	-0-	-987	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	570	-0-	-453	-0-	41	1	529	3	Y	-0-					-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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	71	1	915	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	3	Y	-0-					-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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	130	1	1014	3	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	117	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	84	1	1083	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	3	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	90	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	-0-					-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
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	5	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	92	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	66	1	851	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	635	-0-	-3	-0-	10	1	625	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-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
02	261	N	247	-0-	-14	-0-	4	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	95	-0-	-897	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	104	-0-	-856	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	102	-0-	-797	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	71	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	76	-0-	-978	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	84	-0-	-936	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	82	-0-	-879	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	56	1	727	3	Y	-0-					-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
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	53	1	690	3	Y	-0-					-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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	169	-0-	-191	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-

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
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	4	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	65	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	42	1	542	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	52	-0-	-320	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-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
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	7	1	401	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	72	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

02	348	N	333	-0-	-15	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	102	-0-	-394	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	24	-0-	-306	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	77	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	72	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	7	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	66	1	849	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	6	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	47	1	606	3	Y	-0-					-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
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-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
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-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
02	522	N	518	-0-	-4	-0-	8	1	510	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	96	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-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
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	3	1	228	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	259	1	192	3	N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	276	1	203	3	N	-0-					-0-
04	292	X	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	24	1	270	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	5	1	280	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	-0-					-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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-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
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	233	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	38	1	485	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	4	1	280	3	N	-0-			-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	3	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-			-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	336	-0-	-12	-0-	5	1	331	3	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	N	-0-			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	3	1	228	3	N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	-0-			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	772	3	Y	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	64	1	825	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	-0-			-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	Y	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-			-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	5	1	281	3	N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	3	N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	3	Y	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	Y	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-			-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	3	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	458	3	N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	Y	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	627	-0-	-55	-0-	45	1	582	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	5	1	327	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	3	Y	-0-					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	4	1	273	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-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
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	46	1	527	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	58	1	664	3	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	125	-0-	-625	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	6	1	387	3	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	826	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	106	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	3	Y	-0-					-0-
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					-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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-

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
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	7	1	425	3	Y	-0-					77
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					77
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					77
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	-0-					77
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-					77
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	3	Y	-0-					77

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
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-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
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	3	1	245	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-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
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	4	1	306	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	32	1	412	3	Y	-0-					-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
02	899	X	846	-0-	-53	-0-	67	1	779	3	N	-0-					-0-
03	930	X	898	-0-	-32	-0-	72	1	826	3	N	-0-					-0-
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	549	-0-	-443	-0-	44	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	604	-0-	-356	-0-	47	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	596	-0-	-303	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	308	1	227	3	Y	-0-					27
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	327	1	241	3	Y	-0-					27
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					27
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	9	1	8			35
							10	9									
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	28	1	317	3	Y	38					73
							42	9									
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	16	1	206	3	Y	9					82
							10	9									

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
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	360	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	381	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-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
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	4	1	280	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	613	3	N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	138	1	1074	3	Y	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	101	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	95	1	1238	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	4	1	274	3	N	-0-					27
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	N	-0-					27
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	1					28
							1	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-					28
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	16	1	184	3	N	-0-					28
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	3	N	-0-					28

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
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	48	1	549	3	N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	84	-0-	-516	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	394	-0-	-12	-0-	6	1	388	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	411	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	72	1	928	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	4	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	476	-0-	-17	-0-	38	1	438	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	772	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	64	1	825	3	Y	-0-					-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
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-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
02	290	N	278	-0-	-12	-0-	4	1	274	3	N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	26	1	339	3	Y	-0-					-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
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	3	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	479	-0-	-151	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-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
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	45	1	526	3	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	396	-0-	-204	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-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
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	56	1	644	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	44	1	572	3	Y	-0-					-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
02	261	N	250	-0-	-11	-0-	4	1	246	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	3	1	262	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

02	232	N	224	-0-	-8	-0-	4	1	220	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

02	319	N	312	-0-	-7	-0-	5	1	307	3	N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

02	261	N	247	-0-	-14	-0-	4	1	243	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	236	1	174	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	251	1	184	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

02	435	N	432	-0-	-3	-0-	249	1	183	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	264	1	194	3	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	29	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-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
02	899	X	841	-0-	-58	-0-	67	1	774	3	N	-0-					-0-
03	930	X	893	-0-	-37	-0-	72	1	821	3	N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	355	-0-	-605	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	899	X	349	-0-	-550	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	5	1	312	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	4	1	193	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	1055	-0-	-76	-0-	85	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	322	-0-	-918	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	355	-0-	-845	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	349	-0-	-767	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	673	-0-	-52	-0-	54	1	619	3	N	-0-					-0-
03	744	X	714	-0-	-30	-0-	57	1	657	3	N	-0-					-0-
04	147	X	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	806	X	133	-0-	-673	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	145	-0-	-635	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	143	-0-	-570	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					-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
02	899	X	825	-0-	-74	-0-	66	1	759	3	N	-0-					-0-
03	899	X	875	-0-	-24	-0-	70	1	805	3	N	-0-					-0-
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	246	-0-	-715	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	930	X	271	-0-	-659	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	267	-0-	-601	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-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
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	4	1	279	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-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
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	5	1	330	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-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
02	841	X	793	-0-	-48	-0-	63	1	730	3	N	-0-					-0-
03	868	X	842	-0-	-26	-0-	68	1	774	3	N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	435	-0-	-495	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	479	-0-	-421	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	472	-0-	-365	-0-	34	1	438	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	112	1	83	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	119	1	88	3	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	109	1	848	3	Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	126	1	1062	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	932	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-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
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	5	1	304	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	252	1	187	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	267	1	198	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-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
02	870	X	803	-0-	-67	-0-	64	1	739	3	N	-0-					-0-
03	868	X	852	-0-	-16	-0-	68	1	784	3	N	-0-					-0-
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	88	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	1129	-0-	-80	-0-	81	1	1048	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	50	1	584	3	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	188	-0-	-472	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	69	1	783	3	N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	72	1	831	3	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	2	1	133	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					-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
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	35	1	399	3	N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	41	1	534	3	Y	-0-					-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
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	72	-0-	-198	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-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
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	5	1	310	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	96	1	748	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	62	1	800	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	630	N	29	-0-	-601	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	5	1	342	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	319	1	236	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	339	1	250	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	61	-0-	-509	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	876	-0-	-81	-0-	504	1	372	3	N	-0-					-0-
03	961	X	929	-0-	-32	-0-	535	1	394	3	N	-0-					-0-
04	478	X	478	-0-	-0-	-0-	54	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	594	-0-	-429	-0-	63	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	990	X	561	-0-	-429	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	778	-0-	-152	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	5	1	300	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	98	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	3	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	3	Y	-0-					-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
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	75	-0-	-255	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	937	-0-	-107	-0-	75	1	862	3	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	915	3	N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	960	N	29	-0-	-931	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	4	1	303	3	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-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
02	609	N	594	-0-	-15	-0-	341	1	253	3	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	363	1	268	3	N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	754	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	112	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	3	Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	63	1	820	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	3	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2020

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	N	-0-					-0-
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	33	1	356	3	N	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	41	1	438	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	87	1	242	3	N	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	54	1	140	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	104	1	255	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	192	1	2068	3	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1622	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	623	1	1745	3	Y	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	643	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	451	1	1714	3	Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	481	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	406	1	1707	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) //CONT.// 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	N	3735	-0-	835	835	217	1	3518	3	Y	-0-					30
03	8987	X	8152	-0-	-835	-0-	467	1	7685	3	Y	-0-					30
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	398	1	6136	3	Y	64					94
							70	9									
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	394	1	5430	3	Y	21					115
							23	9									
06	7890	X	3850	-0-	-4040	-0-	251	1	3578	3	Y	19					134
							21	9									
07	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	333	1	5146	3	Y	22					156
							24	9									

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	3	Y	-0-					15
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	-0-					15
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					15
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
06	630	N	273	-0-	-357	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	1					7
							1	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	82	1	563	2	N	-0-	6	1			1
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	537	2	N	1					2
							1	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	533	2	N	2					4
							2	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	1					5
							1	9									
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	593	2	N	4					9
							4	9									

LEPRECHAUN (3RD PUIG) //CONT.// 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

	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
02	638		228	-0-	-410	-0-	224	2	4	9	N	4					134
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					137
04	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					139
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	271	2	18	9	N	16					155
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	456	2	6	9	N	5					160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					52

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	261	N	212	-0-		-49	-0-	31	1	177	2	N	4	1	1			75
								4	9									
03	279	N	159	-0-		-120	-0-	25	1	133	2	N	1	2	1			74
								1	9									
04	300	N	120	-0-		-180	-0-	18	1	101	2	N	1	1	1			74
								1	9									
05	217	N	173	-0-		-44	-0-	27	1	144	2	N	2	1	1			75
								2	9									
06	150	N	139	-0-		-11	-0-	21	1	117	2	N	1	1	1			75
								1	9									
07	124	N	114	-0-		-10	-0-	17	1	91	2	N	5	1	1			79
								6	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	288	1	1642	2	N	34	12	1			110
								37	9									
03	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	304	1	1599	2	N	35	23	1			122
								39	9									
04	2040	N	1821	-0-		-219	-0-	265	1	1494	2	N	56	11	1			167
								62	9									
05	2108	N	1565	-0-		-543	-0-	243	1	1312	2	N	9	9	1			167
								10	9									
06	1890	N	1448	-0-		-442	-0-	222	1	1209	2	N	15	10	1			172
								17	9									
07	1891	N	1635	-0-		-256	-0-	255	1	1357	2	N	21	10	1			183
								23	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-		-0-	-0-	56	1	317	2	Y	9	2	1			60
								10	9									
03	497	N	497	-0-		-0-	-0-	78	1	412	2	Y	6	6	1			60
								7	9									
04	540	N	444	-0-		-96	-0-	66	1	371	2	Y	6	3	1			63
								7	9									
05	467	N	467	-0-		-0-	-0-	71	1	381	2	Y	14	3	1			74
								15	9									
06	480	N	422	-0-		-58	-0-	64	1	352	2	Y	5	3	1			76
								6	9									
*07	562	N	562	-0-		-0-	-0-	88	1	466	2	Y	7	3	1			80
								8	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	180	1	1026	2	N	23	7	1			151
								25	9									
03	1495	N	1495	-0-		-0-	-0-	235	1	1236	2	N	22	18	1			155
								24	9									
04	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	206	1	1157	2	N	21	8	1			168
								23	9									
05	1302	N	1285	-0-		-17	-0-	199	1	1073	2	N	12	8	1			172
								13	9									
06	1410	N	1053	-0-		-357	-0-	160	1	873	2	N	18	7	1			183
								20	9									
07	1426	N	1126	-0-		-300	-0-	175	1	933	2	N	16	7	1			192
								18	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	2	1	1			30
							2	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	3	3	1			30
							3	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-					30
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	52	1	282	2	N	-0-	2	1			28
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	N	6	4	1			30
							7	9									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	185	1	986	2	N	7	5	1			32
							8	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	Y	26	9	1			83
							29	9									
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	112	1	588	2	Y	10	9	1			84
							11	9									
04	1440	N	945	-0-	-495	-0-	140	1	788	2	Y	15	6	1			93
							17	9									
05	1581	N	924	-0-	-657	-0-	142	1	763	2	Y	17	6	1			104
							19	9									
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	8	6	1			106
							9	9									
07	992	N	748	-0-	-244	-0-	117	1	623	2	Y	7	5	1			108
							8	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	238	1	1355	2	N	32	10	1			71
							35	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	290	1	1523	2	N	37	22	1			86
							41	9									
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	250	1	1408	2	N	20	10	1			96
							22	9									
05	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	258	1	1388	2	N	12	10	1			98
							13	9									
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	247	1	1349	2	N	22	9	1			111
							24	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	260	1	1381	2	N	19	10	1			120
							21	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1921	-0-	-225	-0-	281	1	1603	2	N	34	12	1			194
							37	9									
03	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	326	1	1711	2	N	25	25	1			194
							28	9									
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	291	1	1639	2	N	12	66	1			140
							13	9									
05	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	289	1	1558	2	N	19	11	1			148
							21	9									
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	255	1	1393	2	N	21	10	1			159
							23	9									
07	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	294	1	1562	2	N	12	11	1			160
							13	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	190	1	1085	2	N	64	8	1			149
							70	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	220	1	1154	2	N	24	17	1			156
							26	9									
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	154	1	867	2	N	12	143	1			25
							13	9									
05	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	195	1	1052	2	N	6	8	1			23
							7	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	209	1	1140	2	N	11	8	1			26
							12	9									
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	170	1	906	2	N	14	7	1			33
							15	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	363	1	2069	2	N	51	15	1			224
							56	9									
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	421	1	2210	2	N	40	32	1			232
							44	9									
04	3000	N	3049	-0-	49	49	455	1	2563	2	N	28	202	1			58
							31	9									
05	2982	N	2933	-0-	-49	-0-	453	1	2444	2	N	33	18	1			73
							36	9									
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	401	1	2188	2	N	37	14	1			96
							41	9									
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	441	1	2344	2	N	31	17	1			110
							34	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
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	89	1	505	2	N	10	4	1			125
							11	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	131	1	689	2	N	20	10	1			135
							22	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	115	1	646	2	N	20	5	1			150
							22	9									
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	120	1	649	2	N	3	5	1			148
							3	9									
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	106	1	576	2	N	11	5	1			154
							12	9									
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	120	1	639	2	N	9	5	1			158
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1093	-0-		-67	-0-	160	1	912	2	N	19	7	1			52
								21	9									
03	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	213	1	1121	2	N	37	16	1			73
								41	9									
04	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	159	1	896	2	N	67	7	1			133
								74	9									
05	1178	N	1126	-0-		-52	-0-	173	1	934	2	N	17	7	1			143
								19	9									
06	1320	N	1223	-0-		-97	-0-	180	1	982	2	N	55	7	1			191
								61	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-		-1178	-0-					N	NO RPT					191

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-		-0-	-0-	133	1	756	2	N	16	6	1			149
								18	9									
03	1085	N	1009	-0-		-76	-0-	160	1	840	2	N	8	12	1			145
								9	9									
04	990	N	768	-0-		-222	-0-	114	1	642	2	N	11	5	1			151
								12	9									
05	961	N	961	-0-		-0-	-0-	149	1	804	2	N	7	6	1			152
								8	9									
06	990	N	927	-0-		-63	-0-	141	1	771	2	N	14	6	1			160
								15	9									
*07	925	N	925	-0-		-0-	-0-	144	1	764	2	N	15	6	1			169
								17	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1871	-0-		-14	-0-	274	1	1564	2	N	30	11	1			115
								33	9									
03	1922	N	1910	-0-		-12	-0-	299	1	1572	2	N	35	23	1			127
								39	9									
04	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	271	1	1524	2	N	119	11	1			235
								131	9									
05	2015	N	1933	-0-		-82	-0-	300	1	1615	2	N	16	194	1			57
								18	9									
06	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	284	1	1552	2	N	22	13	1			66
								24	9									
07	1984	N	1959	-0-		-25	-0-	305	1	1619	2	N	32	12	1			86
								35	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	156	1	891	2	N	19	7	1			92
								21	9									
03	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	211	1	1107	2	N	54	16	1			130
								59	9									
04	990	N	940	-0-		-50	-0-	137	1	771	2	N	29	6	1			153
								32	9									
05	1147	N	1014	-0-		-133	-0-	154	1	829	2	N	28	127	1			54
								31	9									
06	1260	N	1207	-0-		-53	-0-	177	1	966	2	N	58	7	1			105
								64	9									
*07	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	160	1	848	2	N	13	6	1			112
								14	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					31
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					31
04	T. A.		95	-0-	95	95	14	1	79	2	Y	2					33
							2	9									
05	T. A.		29	-0-	29	124	4	1	24	2	Y	1					34
							1	9									
06	T. A.		21	-0-	21	145	3	1	18	2	Y	-0-					34
07	T. A.		17	-0-	17	162	3	1	14	2	Y	-0-					34

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-					16
03	509	X	145	-0-	-364	-0-	23	1	121	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	Y	-0-	1	1			15
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	13	4	1			114
							14	9									
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	86	1	452	2	Y	8	7	1			115
							9	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	95	1	534	2	Y	12	4	1			123
							13	9									
05	651	N	402	-0-	-249	-0-	63	1	339	2	Y	-0-	53	1			70
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	491	2	Y	5	4	1			71
							6	9									
07	651	N	468	-0-	-183	-0-	74	1	391	2	Y	3	3	1			71
							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
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	299	1	1706	2	Y	36	12	1			33
							40	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	338	1	1778	2	Y	17	26	1			24
							19	9									
04	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	312	1	1757	2	Y	181	13	1			192
							199	9									
05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	326	1	1756	2	Y	18	191	1			19
							20	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	356	1	1943	2	Y	19	13	1			25
							21	9									
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	374	1	1988	2	Y	21	14	1			32
							23	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
02	T. A.		75	-0-	75	309	11	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
03	497	X	188	-0-	-309	-0-	30	1	157	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					5
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					5
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	443	N	443	-0-		-0-	-0-	65	1	371	2	N	6	3	1			134
								7	9									
03	585	N	585	-0-		-0-	-0-	90	1	471	2	N	22	7	1			149
								24	9									
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-	72	1	405	2	N	3	3	1			149
								3	9									
05	465	N	424	-0-		-41	-0-	64	1	346	2	N	13	3	1			159
								14	9									
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-	89	1	484	2	N	7	4	1			162
								8	9									
*07	684	N	684	-0-		-0-	-0-	107	1	571	2	N	5	4	1			163
								6	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. GAS	(I) 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	657	N	657	-0-		-0-	-0-	96	1	550	2	N	10	4	1			181
								11	9									
03	829	N	829	-0-		-0-	-0-	131	1	687	2	N	10	10	1			181
								11	9									
04	570	N	231	-0-		-339	-0-	31	1	177	2	N	21	1	1			201
								23	9									
05	713	N	461	-0-		-252	-0-	69	1	372	2	N	18	3	1			216
								20	9									
06	810	N	425	-0-		-385	-0-	64	1	350	2	N	10	3	1			223
								11	9									
*07	310	N	310	-0-		-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-	169	1			54

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2320	N	1770	-0-		-550	-0-	259	1	1478	2	Y	30	11	1			74
								33	9									
03	2418	N	1825	-0-		-593	-0-	285	1	1499	2	Y	37	22	1			89
								41	9									
04	1710	N	1551	-0-		-159	-0-	219	1	1232	2	Y	91	9	1			171
								100	9									
05	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	300	1	1619	2	Y	9	148	1			32
								10	9									
06	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	367	1	2004	2	Y	41	12	1			61
								45	9									
*07	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	267	1	1418	2	Y	22	10	1			73
								24	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	490	N	490	-0-		-0-	-0-	72	1	408	2	Y	9	3	1			108
								10	9									
03	496	N	483	-0-		-13	-0-	77	1	402	2	Y	4	6	1			106
								4	9									
04	407	N	407	-0-		-0-	-0-	61	1	343	2	Y	3	3	1			106
								3	9									
05	468	N	468	-0-		-0-	-0-	72	1	390	2	Y	5	3	1			108
								6	9									
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-	73	1	397	2	Y	9	3	1			114
								10	9									
*07	433	N	433	-0-		-0-	-0-	68	1	361	2	Y	4	3	1			115
								4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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
02	377	N	307	-0-		-70	-0-		45	1	255	2	N	6	2	1			155
									7	9									
03	372	N	312	-0-		-60	-0-		49	1	260	2	N	3	4	1			154
									3	9									
04	390	N	266	-0-		-124	-0-		40	1	222	2	N	4	2	1			156
									4	9									
05	341	N	322	-0-		-19	-0-		50	1	270	2	N	2	2	1			156
									2	9									
06	300	N	284	-0-		-16	-0-		44	1	238	2	N	2	2	1			156
									2	9									
07	279	N	261	-0-		-18	-0-		41	1	218	2	N	2	2	1			156
									2	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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
02	432	N	432	-0-		-0-	-0-		63	1	359	2	Y	9	3	1			47
									10	9									
03	760	N	760	-0-		-0-	-0-		120	1	629	2	Y	10	9	1			48
									11	9									
04	570	N	568	-0-		-2	-0-		84	1	474	2	Y	9	3	1			54
									10	9									
05	479	N	479	-0-		-0-	-0-		74	1	397	2	Y	7	3	1			58
									8	9									
06	750	N	523	-0-		-227	-0-		80	1	437	2	Y	5	4	1			59
									6	9									
*07	685	N	685	-0-		-0-	-0-		107	1	571	2	Y	6	4	1			61
									7	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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
02	1276	N	1195	-0-		-81	-0-		175	1	998	2	Y	20	7	1			66
									22	9									
03	1395	N	1179	-0-		-216	-0-		187	1	981	2	Y	10	14	1			62
									11	9									
04	1140	N	1002	-0-		-138	-0-		148	1	830	2	Y	22	6	1			78
									24	9									
05	1271	N	1111	-0-		-160	-0-		172	1	928	2	Y	10	7	1			81
									11	9									
06	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-		191	1	1042	2	Y	10	8	1			83
									11	9									
*07	1238	N	1238	-0-		-0-	-0-		194	1	1034	2	Y	9	8	1			84
									10	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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
02	29	N	23	-0-		-6	-0-		3	1	19	2	Y	1					29
									1	9									
03	78	N	78	-0-		-0-	-0-		12	1	65	2	Y	1	1	1			29
									1	9									
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-		9	1	50	2	Y	1					30
									1	9									
05	31	N	20	-0-		-11	-0-		3	1	17	2	Y	-0-	3	1			27
06	90	N	39	-0-		-51	-0-		6	1	33	2	Y	-0-					27
07	62	N	55	-0-		-7	-0-		9	1	46	2	Y	-0-					27

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	400	1	2281	2	Y	51	17	1			83
							56	9									
03	2573	X	502	-0-	-2071	-0-	79	1	416	2	Y	6	6	1			83
							7	9									
04	3000	N	4092	-0-	1092	1092	609	1	3428	2	Y	50	25	1			108
							55	9									
05	3100	N	3423	-0-	323	1415	531	1	2859	2	Y	30	21	1			117
							33	9									
06	3000	N	1928	-0-	-1072	343	295	1	1609	2	Y	22	13	1			126
							24	9									
07	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	322	1	1711	2	Y	25	12	1			139
							28	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
02	1073	N	577	-0-	-496	-0-	84	1	480	2	Y	12	4	1			57
							13	9									
03	1178	N	686	-0-	-492	-0-	107	1	564	2	Y	14	8	1			63
							15	9									
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	99	1	557	2	Y	41	4	1			100
							45	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	96	1	519	2	Y	3	47	1			56
							3	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	110	1	598	2	Y	13	5	1			64
							14	9									
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	123	1	655	2	Y	10	5	1			69
							11	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
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					3
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					3
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					3

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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	1					54
							1	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	1	1	1			54
							1	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	14	1	81	2	Y	9	1	1			62
							10	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	29	2	Y	3					63
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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
02	319	N	297	-0-		-22	-0-	43	1 7 9	247	2	Y	6	2	1			49
03	341	N	74	-0-		-267	-0-	12	1 1 9	61	2	Y	1	1	1			49
04	487	N	487	-0-		-0-	-0-	73	1 3 9	411	2	Y	3	3	1			49
05	310	N	291	-0-		-19	-0-	45	1 2 9	244	2	Y	2	2	1			49
06	458	N	458	-0-		-0-	-0-	70	1 4 9	384	2	Y	4	3	1			50
07	496	N	371	-0-		-125	-0-	58	1 2 9	311	2	Y	2	2	1			50

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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
02	209	N	209	-0-		-0-	-0-	31	1 3 9	175	2	Y	3	1	1			62
03	238	N	238	-0-		-0-	-0-	38	1 2 9	198	2	Y	2	3	1			61
04	200	N	200	-0-		-0-	-0-	30	1 2 9	168	2	Y	2	1	1			62
05	217	N	159	-0-		-58	-0-	25	1 2 9	132	2	Y	2					64
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	35	1 7 9	189	2	Y	6	2	1			68
07	217	N	217	-0-		-0-	-0-	34	1 2 9	181	2	Y	2	1	1			69

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

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
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	429	2	N	5	6	1			163
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	40 9	1 9	374	2	N	8	7	1			164
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	40 6	1 9	351	2	N	5	7	1			162
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	38 6	1 9	310	2	N	5					167
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	33 6	1 9	289	2	N	5	7	1			165
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	408	2	N	5	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
02	899	N	795	-0-	-104	-0-	76 7	1 9	712	2	N	6	7	1			3
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	74 9	1 9	701	2	N	8	7	1			4
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	85 6	1 9	746	2	N	5	7	1			2
05	837	N	109	-0-	-728	-0-	11 6	1 9	92	2	N	5					7
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	20 3	1 9	177	2	N	3	6	1			4
07	868	N	160	-0-	-708	-0-	16	1	144	2	N	-0-	4	1			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	425	2	Y	6	7	1			95
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	549	2	Y	7	7	1			95
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	513	2	Y	5	7	1			93
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	448	2	Y	5					98
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	46 4	1 9	397	2	Y	4	6	1			96
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	44	1	387	2	Y	-0-	4	1			92

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
02	812	N	465	-0-	-347	-0-	55	1	403	2	Y	6					14
							7	9									
03	899	N	291	-0-	-608	-0-	35	1	255	2	Y	1					15
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	67	1	507	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	630	2	Y	1					10
							1	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	235	2	1	9	Y	1					11
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2					13

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
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	352	1	2572	2	Y	38					85
							42	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	394	1	2831	2	Y	14					99
							15	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	304	1	2309	2	Y	26	75	1			50
							29	9									
05	2635	X	1562	-0-	-1073	-0-	37	1	1516	2	Y	8					58
							9	9									
06	2550	X	1512	-0-	-1038	-0-	1505	2	7	9	Y	6					64
07	2635	X	2172	-0-	-463	-0-	2169	2	3	9	Y	3					67

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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	6	7	1			10
							7	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	248	2	Y	5					14
							6	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	27	1	234	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	25	1	221	2	Y	5	7	1			10
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	6	7	1			52
							7	9									
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	7	7	1			52
							8	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	5	7	1			50
							6	9									
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	147	2	N	6					56
							7	9									
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	14	1	122	2	N	5	7	1			54
							6	9									
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	N	5	7	1			52
							6	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2005	-0-	-170	-0-	238	1	1742	2	Y	23					50
							25	9									
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	264	1	1896	2	Y	7					57
							8	9									
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	209	1	1591	2	Y	15	43	1			29
							17	9									
05	2139	N	1528	-0-	-611	-0-	36	1	1486	2	Y	5					34
							6	9									
06	2100	N	1548	-0-	-552	-0-	1545	2	3	9	Y	3					37
07	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1595	2	7	9	Y	6					43

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	Y	6	7	1			18
							7	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	7	7	1			18
							8	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	43	1	344	2	Y	5					22
							6	9									
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	37	1	323	2	Y	5	7	1			20
							6	9									
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	38	1	333	2	Y	5	7	1			18
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	26	1	189	2	Y	9					21
							10	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	Y	4					25
							4	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	256	2	Y	3					15
							3	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					16
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	220	2	3	9	Y	3					19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	45	1	326	2	Y	9					21
							10	9									
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	335	2	Y	4					25
							4	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	3					15
							3	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					16
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3	9	Y	3					19

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

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

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	183	1	1726	2	N	-0-	2	1			38
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	236	1	2229	2	N	8	4	1			42
							9	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	195	1	1703	2	N	5	7	1			40
							6	9									
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	205	1	1652	2	N	5					45
							6	9									
06	2220	N	401	-0-	-1819	-0-	41	1	356	2	N	4	7	1			42
							4	9									
07	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	123	1	1083	2	N	4	5	1			41
							4	9									

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

02	203	N	205	-0-	2	B	-23994	60	1	113	2	N	-0-				1
								32	3								
03	186	N	200	-0-	14	B	-23980	56	1	113	2	N	-0-				1
								31	3								
04	210	N	199	-0-	-11	B	-23980	56	1	114	2	N	-0-				1
								29	3								
05	217	N	219	-0-	2	B	-23978	63	1	126	2	N	1				2
								29	3	1	9						
06	180	N	208	-0-	28	B	-23950	62	1	120	2	N	-0-				2
								26	3								
07	217	N	198	-0-	-19	B	-23950	57	1	118	2	N	-0-				2
								23	3								

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

02	58	N	818	-0-	760	B	-57169	91	1	715	3	N	11	9	1		5
								12	9								
03	744	N	1668	-0-	924	B	-56245	205	1	1459	3	N	4				9
								4	9								
04	300	N	1380	-0-	1080	B	-55165	166	1	1210	3	N	4	9	1		4
								4	9								
05	868	N	1202	-0-	334	B	-54831	128	1	1067	3	N	6				10
								7	9								
06	1140	N	996	-0-	-144	B	-54831	120	1	866	3	N	9	9	1		10
								10	9								
07	1178	N	1039	-0-	-139	B	-54831	134	1	905	3	N	-0-				10

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	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

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-				28
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	N	-0-				28
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-				28
05	713	N	64	-0-	-649	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-				28
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				28
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-				28

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-					9
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	29	1	860	3	N	-0-					9
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	984	3	N	-0-					9
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	1019	3	N	-0-					9
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	949	3	N	-0-					9
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	3	N	-0-					9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

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

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	32	1	61	2	N	-0-					3
							17	3									
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	34	1	68	2	N	-0-					3
							18	3									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	51	1	103	2	N	-0-					3
							26	3									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	32	1	64	2	N	2					5
							16	3	2	9							
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	22	1	43	2	N	-0-					5
							9	3									
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	23	1	47	2	N	-0-					5
							9	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
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	590	1	1126	2	N	-0-					5
							319	3									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	632	1	1281	2	N	-0-					5
							343	3									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	623	1	1264	2	N	-0-					5
							315	3									
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	684	1	1366	2	N	4					9
							321	3	4	9							
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	695	1	1342	2	N	-0-					9
							297	3									
*07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	662	1	1360	2	N	-0-					9
							265	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	3	N	-0-					20
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	3	N	-0-					20
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	26	1	456	3	N	-0-					20
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	65	1	888	3	N	-0-					20
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-					20
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	23	1	312	3	N	-0-					20

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	642	-0-	-924	-0-	22	1	620	3	N	-0-					23
03	3100	N	4099	-0-	999	999	135	1	3964	3	N	-0-					23
04	2282	N	1283	-0-	-999	-0-	55	1	1228	3	N	-0-					23
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	3	N	-0-					23
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	3	N	-0-					23
07	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	126	1	1689	3	N	-0-					23

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	N	8					95
							9	9									
03	1209	N	993	-0-	-216	-0-	32	1	961	3	N	-0-					95
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	3	N	11					106
							12	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1047	3	N	-0-					106
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1126	3	N	8					114
							9	9									
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	81	1	1079	3	N	2					116
							2	9									

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	3	N	-0-					39
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	3	N	-0-					39
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	3	N	-0-					39
05	558	N	217	-0-	-341	-0-	11	1	206	3	N	-0-					39
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					39
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

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

02	638	N	108	-0-	-530	-0-	4	1	104	3	N	-0-					13
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	12	1	352	3	N	-0-					13
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-					13
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					13
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					13
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	30	1	431	3	N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2436	X	1046	-0-	-1390	-0-	32	1	1014	3	N	-0-					60
03	2449	X	1284	-0-	-1165	-0-	41	1	1243	3	N	-0-					60
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	124	1	2228	3	N	3					63
							3	9									
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	185	1	2866	3	N	-0-					63
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	166	1	2454	3	N	-0-					63
*07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	204	1	2726	3	N	2					65
							2	9									

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

02	2929	X	2471	-0-	-458	-0-	76	1	2395	3	N	-0-					30
03	3131	X	2185	-0-	-946	-0-	72	1	2113	3	N	-0-					30
04	2730	X	2003	-0-	-727	-0-	103	1	1900	3	N	-0-					30
05	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	131	1	2051	3	N	-0-					30
06	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	129	1	1877	3	N	-0-					30
*07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	187	1	2518	3	N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	29	1	925	3	N	-0-					122
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	28	1	837	3	N	1					123
							1	9									
04	1020	N	607	-0-	-413	-0-	27	1	580	3	N	-0-					123
05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	15	1	266	3	N	-0-					123
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					123
07	620	N	202	-0-	-418	-0-	14	1	188	3	N	-0-					123

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	3	N	-0-					81
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	71	1	2123	3	N	-0-					81
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	N	-0-					81
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	3	N	-0-					81
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	3	N	-0-					81
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	2178	3	N	-0-					81

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

02	2262	X	2031	-0-	-231	-0-	61	1	1949	3	N	19					57
							21	9									
03	2449	X	1723	-0-	-726	-0-	56	1	1664	3	N	3					60
							3	9									
04	2550	N	1694	-0-	-856	-0-	80	1	1606	3	N	7					67
							8	9									
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2341	3	N	8					75
							9	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	159	1	2349	3	N	9					84
							10	9									
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	187	1	2496	3	N	7					91
							8	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1907	3	Y	-0-					4
04	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	132	1	1692	3	Y	-0-					4
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	134	1	2085	3	Y	-0-					4
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2031	3	Y	6					6
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9860	X	9353	-0-	-507	-0-	688	1	8623	3	Y	38	48	1			43
							42	9									
03	10540	X	10506	-0-	-34	-0-	814	1	9692	3	Y	-0-					43
04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	746	1	9553	3	Y	-0-					43
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	666	1	10304	3	Y	-0-					43
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	659	1	9601	3	Y	16	46	1			13
							18	9									
*07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	734	1	10098	3	Y	31					44
							34	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	212	1	1653	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	237	1	1696	3	Y	4					6
							4	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	243	1	1764	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	219	1	1821	3	Y	5					6
							6	9									
06	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	163	1	1183	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
07	1953	N	1276	-0-	-677	-0-	164	1	1112	3	Y	-0-					5

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
02	551	N	522	-0-	-29	-0-	58	1	461	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	67	1	477	3	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	63	1	461	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	32	1	262	3	Y	1					2
							1	9									
06	540	N	193	-0-	-347	-0-	23	1	168	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	193	-0-	-365	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					1

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	720	-0-	-5	-0-	53	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1085	N	751	-0-	-334	-0-	58	1	693	3	Y	-0-					2
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3401	-0-	301	301	207	1	3194	3	Y	-0-					2
06	3000	N	2722	-0-	-278	23	175	1	2546	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*07	2537	N	2514	-0-	-23	-0-	170	1	2341	3	Y	3					3
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	633	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	-0-					1
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	3	Y	-0-					1
05	3100	N	7051	-0-	3951	3951	427	1	6624	3	Y	-0-					1
06	3000	N	5319	-0-	2319	6270	342	1	4976	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	3100	N	4618	-0-	1518	7788	313	1	4303	3	Y	2					2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	294	1	2101	3	Y	-0-					-0-
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	234	1	1700	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	252	1	2100	3	Y	-0-					-0-
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	355	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	376	1	2542	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	11634	-0-	-256	-0-	1311	1	10240	3	Y	75	62	1			23
							83	9									
03	12710	X	11855	-0-	-855	-0-	1453	1	10378	3	Y	22					45
							24	9									
04	12090	X	10932	-0-	-1158	-0-	1319	1	9585	3	Y	25	60	1			10
							28	9									
05	12493	X	10868	-0-	-1625	-0-	1161	1	9668	3	Y	35					45
							39	9									
06	12090	X	10842	-0-	-1248	-0-	1306	1	9478	3	Y	53	58	1			40
							58	9									
07	12431	X	11520	-0-	-911	-0-	1482	1	10038	3	Y	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	332	1	4162	3	N	17	21	1			19
							19	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	373	1	4448	3	N	-0-					19
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	347	1	4437	3	N	-0-					19
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	302	1	4679	3	N	-0-					19
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	255	1	3723	3	N	7	20	1			6
							8	9									
07	3844	X	3474	-0-	-370	-0-	234	1	3226	3	N	13					19
							14	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3340	-0-	-53	-0-	246	1	3080	3	Y	13	16	1			17
							14	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	308	1	3664	3	Y	-0-					17
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	297	1	3802	3	Y	-0-					17
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	266	1	4108	3	Y	-0-					17
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	262	1	3819	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	278	1	3818	3	Y	11					17
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	49	1	351	3	Y	1					3
							1	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	556	3	Y	1					3
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	79	1	535	3	Y	-0-					3

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					6
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	-0-	1	1			5
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	Y	1					6
							1	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	454	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-					6

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
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	5					6
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1	1			1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5481	-0-	-29	-0-	403	1	5053	3	N	23	27	1			30
							25	9									
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	462	1	5492	3	N	-0-					30
04	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	405	1	5189	3	N	-0-					30
05	5859	X	5844	-0-	-15	-0-	355	1	5489	3	N	-0-					30
06	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	368	1	5351	3	N	9	26	1			13
							10	9									
07	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	388	1	5355	3	N	18					31
							20	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2715	-0-	-98	-0-	304	1	2375	3	N	33	27	1			17
							36	9									
03	3007	X	2774	-0-	-233	-0-	340	1	2422	3	N	11					28
							12	9									
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	321	1	2333	3	N	12	28	1			12
							13	9									
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2693	3	N	17					29
							19	9									
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	329	1	2389	3	N	25	28	1			26
							28	9									
*07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	355	1	2407	3	N	-0-					26

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
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	331	1	2583	3	N	25	21	1			7
							28	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	377	1	2692	3	N	8					15
							9	9									
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	359	1	2606	3	N	9	21	1			3
							10	9									
05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	317	1	2641	3	N	13					16
							14	9									
06	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	330	1	2398	3	N	19	21	1			14
							21	9									
07	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	373	1	2519	3	N	-0-					14

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
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
02	638	-0-	-0-	-638	1718						N	-0-					74
03	2422	693	-0-	-1729	-0-	304	1	378	2	N	10						84
						11	9										
04	4944	2802	-0-	-2142	-0-	1371	1	1363	2	N	62	73	1				73
						68	9										
05	4110	2396	-0-	-1714	-0-	1228	1	1099	2	N	63	49	1				87
						69	9										
06	1818	1239	-0-	-579	-0-	208	1	978	2	N	48	50	1				85
						53	9										
07	4110	1395	-0-	-2715	-0-	215	1	1128	2	N	47	74	1				58
						52	9										

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING,INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					25
03	682	N	140	-0-	-542	-0-	61	1	76	2	N	3					28
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	274	1	272	2	N	20	24	1			24
							22	9									
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	220	1	245	2	N	21	16	1			29
							23	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	N	16	17	1			28
							18	9									
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	43	1	225	2	N	16	25	1			19
							18	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	679	-0-	-2221	34	58	1	611	3	Y	9	1	8			17
							10	9									
03	680	N	646	-0-	-34	-0-	62	1	582	3	Y	2	8	1			11
							2	9									
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	5	1	8			15
							6	9									
06	600	N	343	-0-	-257	-0-	30	1	309	3	Y	4					19
							4	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					19

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					31
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	850	-0-	-2050	1416	58	1	764	3	Y	25	4	8			67
							28	9									
03	2397	N	981	-0-	-1416	-0-	62	1	905	3	Y	13	59	1			21
							14	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	120	1	1126	3	Y	17	4	8			34
							19	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1124	3	Y	13	2	8			45
							14	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	Y	16	2	8			59
							18	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					59

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2281	-0-	-619	8889	116	1	2134	3	Y	28	5	8			94
							31	9									
03	3100	N	2337	-0-	-763	8126	124	1	2183	3	Y	27	115	1			6
							30	9									
04	3000	N	1968	-0-	-1032	7094	120	1	1814	3	Y	31	7	8			30
							34	9									
05	3100	N	2324	-0-	-776	6318	124	1	2168	3	Y	29	3	8			56
							32	9									
06	3000	N	2235	-0-	-765	5553	120	1	2090	3	Y	23	2	8			77
							25	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	3507					Y	NO RPT					77

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

02	1130	N	206	-0-	-924	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					13
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	31	1	150	3	Y	-0-					13
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	661	3	Y	-0-					13
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	-0-					13
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	120	1	1098	3	Y	-0-					13
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7039	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	7890	3	255	9	Y	232	172	1			60
04	7530	X	6452	-0-	-1078	-0-	6443	3	9	9	Y	8					68
05	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7201	3	7	9	Y	6					74
06	7890	X	7761	-0-	-129	-0-	7749	3	12	9	Y	11					85
07	8153	X	7789	-0-	-364	-0-	7789	3			Y	-0-					85

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

02	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	1145	1	9706	3	N	308					308
							339	9									
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	765	1	12449	3	N	-0-					308
04	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	808	1	9532	3	N	-0-					308
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	1149	1	8854	3	N	-0-					308
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	983	1	8066	3	N	-0-					308
*07	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1070	1	8579	3	N	-0-					308

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	29	N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					99
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					99
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
07	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

02	3596 X	30	-0-	-3566	-0-	3	1	27	3	N	-0-					147
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					147
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					147
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					147
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
04	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
*07	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

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

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	741	-0-	-279	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

02	145	N	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

02	464	N	272	-0-	-192	-0-	272	2			N	-0-					20
03	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					20
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					20
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					20
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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
02	4321 #	2864	-0-	-1457	-0-	2852	2	12	9	N	11					141
03	5439 R	5439	-0-	-0-	-0-	5433	2	6	9	N	5					146
04	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	4347	2	18	9	N	16					162
05	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					162
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					162
07	5425 #	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					162

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					191
07	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

02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	80	1	247	2	Y	22					238
							24	9									
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	85	1	65	2	Y	12					250
							13	9									
04	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	57	1	213	2	Y	35					285
							39	9									
*05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	75	1	296	2	Y	53					338
							58	9									
*06	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	65	1	267	2	Y	84	157	1			265
							92	9									
*07	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	68	1	267	2	Y	32					297
							35	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

02	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	3			N	-0-					62
03	267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	3			N	-0-					62
04	281 N	281	-0-	-0-		-0-	281	3			N	-0-					62
05	253 N	253	-0-	-0-		-0-	253	3			N	-0-					62
06	270 N	233	-0-	-37		-0-	233	3			N	-0-					62
07	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-					62

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-					2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					2
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					2
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					2
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					2
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					2

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	74	1	237	2	N	1					1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	68	1	234	2	N	-0-					1
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	67	1	222	2	N	1					2
							1	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	8	1	26	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
02	261	N	201	-0-	-60	-0-	45	1	156	2	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	55	1	183	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	1					1
							1	9									
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	44	1	150	2	N	-0-					1
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	68	1	229	2	N	-0-					1

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	257	1	890	2	N	-0-					31
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	243	1	829	2	N	7	7	1			31
							8	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	289	1	962	2	N	2					33
							2	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	2	N	3					36
							3	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	373	1	1290	2	N	1					37
							1	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	334	1	1118	2	N	7					44
							8	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-					65
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	3	3	1			65
							3	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	87	1	289	2	N	-0-					65
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	N	1					66
							1	9									
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	99	1	343	2	N	1					67
							1	9									
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	N	-0-					67

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	324	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	987	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	275	1	914	2	N	1					1
							1	9									
05	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	279	1	900	2	N	3					4
							3	9									
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	255	1	883	2	N	1					5
							1	9									
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	305	1	1019	2	N	1					6
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	275	1	953	2	N	-0-					12
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	8	8	1			12
							9	9									
04	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	261	1	868	2	N	1					13
							1	9									
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	262	1	845	2	N	3					16
							3	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	276	1	955	2	N	1					17
							1	9									
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	263	1	880	2	N	1					18
							1	9									

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
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	778	1	2697	2	N	10					92
							11	9									
03	3038	X	3016	-0-	-22	-0-	678	1	2315	2	N	21	21	1			92
							23	9									
04	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	729	1	2424	2	N	3					95
							3	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	746	1	2406	2	N	8					103
							9	9									
06	3270	X	2516	-0-	-754	-0-	564	1	1950	2	N	2					105
							2	9									
07	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	647	1	2163	2	N	3					108
							3	9									

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2531	-0-	-224	-0-	567	1	1964	2	N	-0-					37
03	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	561	1	1913	2	N	17	17	1			37
							19	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	632	1	2103	2	N	3					40
							3	9									
05	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	588	1	1897	2	N	6					46
							7	9									
06	3000	N	3167	-0-	167	167	710	1	2454	2	N	3					49
							3	9									
*07	2898	N	2731	-0-	-167	-0-	628	1	2101	2	N	2					51
							2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	N	-0-					23
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	736	2	N	7	7	1			23
							8	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	214	1	712	2	N	1					24
							1	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	245	1	789	2	N	3					27
							3	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	1					28
							1	9									
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	255	1	851	2	N	1					29
							1	9									

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	191	1	664	2	N	-0-					60
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	221	1	755	2	N	7	7	1			60
							8	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	1					61
							1	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	837	2	N	3					64
							3	9									
06	960	N	722	-0-	-238	-0-	162	1	560	2	N	-0-					64
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	278	1	931	2	N	1					65
							1	9									

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	547	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	548	1	2210	3	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	515	1	1922	3	N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	492	1	1985	3	N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	520	1	1791	3	N	-0-					-0-
*07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	593	1	2240	3	N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	612	1	2468	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2962	-0-	-128	-0-	625	1	2337	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	588	1	2370	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	640	1	2206	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	596	1	2193	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	137	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1608	-0-	-624	-0-	115	1	1493	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	162	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	147	1	2191	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1640	-0-	-245	-0-	165	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	177	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	187	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	115	1	1478	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2030	-0-	-348	-0-	134	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	175	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	143	1	1890	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1381	-0-	-789	-0-	94	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	140	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1839	-0-	-269	-0-	116	1	1723	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	1052	-0-	-79	-0-	69	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	82	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	76	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	1110	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	54	1	484	2	N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	433	2	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	60	1	480	2	N	-0-					-0-
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	46	1	446	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2871	-0-	-464	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	315	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3129	-0-	-171	-0-	348	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	290	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	193	1	2837	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	216	1	2786	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	2395	2	N	1	1	8			-0-
03	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	176	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2409	-0-	-201	-0-	169	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	182	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	142	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	152	1	2261	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2445	-0-	-484	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2477	-0-	-654	-0-	177	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	169	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	165	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2243	-0-	-397	-0-	142	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	145	1	2155	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2248	-0-	-304	-0-	148	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	674	-0-	-2240	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	193	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	165	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	159	1	2375	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3538	X	3448	-0-	-90	-0-	227	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	301	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	315	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4092	2	N	-0-					-0-
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	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
02	1421	X	1350	-0-	-71	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1400	-0-	-181	-0-	100	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	100	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	99	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	92	1	1374	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	365	1 1 9	5179	2	N	1	1	8			-0-
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	374	1 1 9	4856	2	N	1	1	8			-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	349	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	314	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	343	1	5082	2	N	-0-					-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	363	1	5413	2	N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	220	1 1 9	1964	2	N	1	1	8			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	1662	2	N	1	1	8			-0-
04	2220	N	1487	-0-	-733	-0-	165	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1268	-0-	-1026	-0-	119	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1331	-0-	-469	-0-	85	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1227	-0-	-323	-0-	88	1	1139	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
02	783	N	732	-0-	-51	-0-	74	1	658	2	N	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	77	1	698	2	N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	84	1	670	2	N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	N	-0-					-0-
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	53	1	682	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	238	-0-	-52	-0-	24	1	214	2	N	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	28	1	255	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-			-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	55	1	489	2	N	-0-			-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	61	1	547	2	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	54	1	520	2	N	-0-			-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	36	1	529	2	N	-0-			-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	168	-0-	-6	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	899	X	685	-0-	-214	-0-	69	1	616	2	N	-0-			-0-
03	961	X	795	-0-	-166	-0-	79	1	716	2	N	-0-			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	2	N	-0-			-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-			-0-
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	42	1	612	2	N	-0-			-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	44	1	561	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
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	75	1	674	2	N	-0-			-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	80	1	636	2	N	-0-			-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	N	-0-			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-			-0-
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	705	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	841	N	707	-0-	-134	-0-	71	1	635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4615	-0-	-141	-0-	304	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	366	1	4756	2	N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	363	1	4808	2	N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	2	N	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	317	1	4694	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5077	-0-	-255	-0-	319	1	4758	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	4635	-0-	-817	-0-	467	1	4167	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	516	1	4653	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	550	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	434	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4758	-0-	-252	-0-	303	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4866	-0-	-311	-0-	351	1	4515	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2955	-0-	-61	-0-	297	1	2655	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	306	1	2760	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	323	1	2587	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	255	1	2466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	187	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	214	1	2749	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	84	-0-	-61	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2505	-0-	-18	-0-	165	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	193	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	181	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	184	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	166	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	163	1	2432	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	874	-0-	-25	-0-	58	1	816	2	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	865	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	63	1	865	2	N	-0-					-0-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	48	1	706	2	N	-0-					-0-
07	930	N	726	-0-	-204	-0-	46	1	680	2	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	316	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	167	-0-	-152	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
03	527	X	301	-0-	-226	-0-	30	1	271	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	1246	-0-	-25	-0-	89	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	89	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1227	2	N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	71	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	82	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	82	1	1081	2	N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	72	1	1079	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

02	5684	X	4823	-0-	-861	-0-	318	1	4504	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	407	1	5278	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5546	-0-	-334	-0-	389	1	5157	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5941	-0-	-135	-0-	402	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-					-0-
*07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	379	1	5640	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

02	2639	N	2254	-0-	-385	-0-	227	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	240	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	255	1	2042	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2242	-0-	-176	-0-	210	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	162	1	2376	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	171	1	2206	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	759	1	10767	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3595	-0-	-2078	-0-	257	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	276	1	3657	2	N	-0-					-0-
05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	574	1	7897	2	N	-0-					-0-
06	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	722	1	10703	2	N	-0-					-0-
*07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	581	1	8656	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	148	1	1318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	156	1	1407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	158	1	1262	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	131	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1272	-0-	-228	-0-	81	1	1191	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	99	1	1279	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	895	-0-	-305	-0-	63	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	589	-0-	-651	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	455	-0-	-655	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
07	930	N	470	-0-	-460	-0-	30	1	440	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
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	315	1	4473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	350	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	318	1	4219	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	302	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3978	-0-	-882	-0-	251	1	3727	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3742	-0-	-1280	-0-	235	1	3507	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	200	1	2833	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	218	1	2832	2	N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	210	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	168	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	190	1	2821	2	N	-0-					-0-
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	160	1	2390	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
02	1972	N	1889	-0-	-83	-0-	124	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	144	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	141	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	143	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	130	1	1942	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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	35	1	454	2	N	-0-					-0-
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	32	1	440	2	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

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

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	271	-0-	-338	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
03	806	X	306	-0-	-500	-0-	22	1	284	2	N	-0-					-0-
04	780	X	298	-0-	-482	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
05	806	X	290	-0-	-516	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
06	480	X	243	-0-	-237	-0-	15	1	228	2	N	-0-					-0-
07	310	X	272	-0-	-38	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	530	-0-	-2689	-0-	35	1	495	2	N	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	285	1	3778	2	N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	3200	2	N	-0-					-0-
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	217	1	3228	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	203	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	209	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	199	1	2638	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2749	-0-	-847	-0-	186	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2568	-0-	-852	-0-	162	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2576	-0-	-710	-0-	162	1	2414	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1929	-0-	-246	-0-	194	1	1733	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	207	1	1864	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2010	N	39	-0-	-1971	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3701	-0-	-417	-0-	373	1	3327	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4340	X	4235	-0-	-105	-0-	423	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	448	1	3583	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	361	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	257	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	283	1	3640	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	N	2					96
							2	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	-0-					96
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					96
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					96
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	174	1	2467	2	N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	208	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	136	1	2015	2	N	-0-					-0-
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	138	1	2061	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

02	667	N	602	-0-	-65	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

02	2175	X	1797	-0-	-378	-0-	118	1	1679	2	N	-0-			-0-
03	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	151	1	1966	2	N	-0-			-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	148	1	1959	2	N	-0-			-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	151	1	2077	2	N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	136	1	2021	2	N	-0-			-0-
*07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	143	1	2124	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

02	5075	X	4947	-0-	-128	-0-	326	1	4621	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	381	1	4946	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5309	-0-	-31	-0-	372	1	4937	2	N	-0-			-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	375	1	5160	2	N	-0-			-0-
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	331	1	4910	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	336	1	5005	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

02	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2019 - P/A 10/08/19

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

05	0		46524	-0-	46524	46524	46524	2			N	-0-					-0-
*06	102425	X	55901	-0-	-46524	-0-	55901	2			N	-0-					-0-
*07	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	53779	2			N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	755	1	3031	2	N	1					60
							1	9									
03	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	810	1	3049	2	N	10					70
							11	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	786	1	3150	2	N	7					77
							8	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	818	1	3274	2	N	2					79
							2	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	786	1	3148	2	N	5					84
							6	9									
*07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	813	1	3302	2	N	12					96
							13	9									

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

02	435	N	387	-0-	-48	-0-	64	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	147	-0-	-318	-0-	26	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	173	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	164	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	166	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	2	Y	-0-					-0-
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	780	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

02	638	N	588	-0-	-50	-0-	59	1	529	2	N	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	63	1	507	2	N	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	30	1	447	2	N	-0-					-0-
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	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

02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	885	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	915	1	7665	2	N	-0-					-0-
04	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	945	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	977	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	945	1	7422	2	N	-0-					-0-
*07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	977	1	7484	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

02	14B2 EXT	881	-0-	881	10947	524	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	881	-0-	881	11828	524	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	826	-0-	826	12654	426	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	14B DENY	573	-0-	573	13227	214	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13227					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13227					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		934	-0-	934	3574	556	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		765	-0-	765	4339	475	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		679	-0-	679	5018	350	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	906	-0-	-2094	2924	338	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2924					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2924					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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	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

02	DLQ G-10		1620	-0-	1620	16426	964	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1825	-0-	1825	18251	1133	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1669	-0-	1669	19920	861	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	3000	N	1467	-0-	-1533	18387	548	1	919	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18387					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18387					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

02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	180 11	1 9	1543	2	Y	10					165
03	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	307 4	1 9	2433	2	Y	4					169
04	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	257 29	1 9	2102	2	Y	26	167	1			28
05	1612	N	1515	-0-	-97	B	-0-	195 33	1 9	1287	2	Y	30					58
06	1560	N	1458	-0-	-102	B	-0-	201 24	1 9	1233	2	Y	22					80
07	1612	N	1178	-0-	-434	B	-0-	167 13	1 9	998	2	Y	12					92

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-611412					Y	-0-					1
03	93	N	52	-0-	-41	B	-611412	6	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-611412					Y	-0-					-0-
05	0	N	86	-0-	86	B	-611326	10 2	1 9	74	2	Y	2	1	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-611326					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-611326					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	191	-0-	75	B	-369387	22 4	1 9	165	2	Y	4	3	1			1
03	248	N	310	-0-	62	B	-369325	37 6	1 9	267	2	Y	5	6	1			-0-
04	240	N	172	-0-	-68	B	-369325	20 3	1 9	149	2	Y	3	2	1			1
05	217	N	340	-0-	123	B	-369202	41 6	1 9	293	2	Y	5	4	1			2
06	300	N	444	-0-	144	B	-369058	57 8	1 9	379	2	Y	7	9	1			-0-
07	186	N	430	-0-	244	B	-368814	55 8	1 9	367	2	Y	7	5	1			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	174	N	66	-0-		-108	B	-309745	8	1	58	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	93	N	255	-0-		162	B	-309583	31	1	223	2	Y	1					1
									1	9									
04	180	N	79	-0-		-101	B	-309583	9	1	70	2	Y	-0-					1
05	62	N	130	-0-		68	B	-309515	16	1	113	2	Y	1					2
									1	9									
06	240	N	106	-0-		-134	B	-309515	14	1	92	2	Y	-0-					2
07	93	N	118	-0-		25	B	-309490	15	1	103	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

02	87	N	153	-0-		66	B	-662274	18	1	133	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
03	155	N	113	-0-		-42	B	-662274	14	1	97	2	Y	2	3	1			-0-
									2	9									
04	150	N	107	-0-		-43	B	-662274	12	1	93	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
05	155	N	112	-0-		-43	B	-662274	14	1	97	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	120	N	151	-0-		31	B	-662243	19	1	129	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
07	124	N	158	-0-		34	B	-662209	20	1	135	2	Y	3	2	1			1
									3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

02	58	N	74	-0-		16	B	-614509	9	1	63	2	Y	2	1	1			39
									2	9									
03	93	N	78	-0-		-15	B	-614509	9	1	68	2	Y	1	2	1			38
									1	9									
04	90	N	69	-0-		-21	B	-614509	8	1	59	2	Y	2	1	1			39
									2	9									
05	93	N	95	-0-		2	B	-614507	12	1	82	2	Y	1	1	1			39
									1	9									
06	90	N	71	-0-		-19	B	-614507	9	1	61	2	Y	1	2	1			38
									1	9									
07	62	N	57	-0-		-5	B	-614507	7	1	49	2	Y	1	1	1			38
									1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

02	1334	N	1349	-0-		15	B	-684647	159	1	1164	2	Y	24	18	1			22
									26	9									
03	1426	N	2095	-0-		669	B	-683978	252	1	1808	2	Y	32	52	1			2
									35	9									
04	1230	N	1655	-0-		425	B	-683553	190	1	1429	2	Y	33	20	1			15
									36	9									
05	1457	N	1822	-0-		365	B	-683188	220	1	1576	2	Y	24	19	1			20
									26	9									
06	1470	N	1876	-0-		406	B	-682782	240	1	1605	2	Y	28	45	1			3
									31	9									
07	1519	N	1828	-0-		309	B	-682473	233	1	1562	2	Y	30	22	1			11
									33	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	(I) 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	29	N	57	-0-		28 B	-782539	7	1	49	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
03	31	N	42	-0-		11 B	-782528	5	1	36	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
04	30	N	36	-0-		6 B	-782522	4	1	32	2	Y	-0-					17
05	62	N	42	-0-		-20 B	-782522	5	1	37	2	Y	-0-					17
06	30	N	37	-0-		7 B	-782515	5	1	31	2	Y	1	1	1			17
								1	9									
07	31	N	38	-0-		7 B	-782508	5	1	33	2	Y	-0-					17

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	(I) 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	464	N	103	-0-		-361 B	-524222	12	1	90	2	Y	1	1	1			31
								1	9									
03	62	N	94	-0-		32 B	-524190	11	1	82	2	Y	1	2	1			30
								1	9									
04	90	N	70	-0-		-20 B	-524190	8	1	60	2	Y	2	1	1			31
								2	9									
05	124	N	55	-0-		-69 B	-524190	7	1	47	2	Y	1	1	1			31
								1	9									
06	90	N	76	-0-		-14 B	-524190	10	1	65	2	Y	1	2	1			30
								1	9									
07	62	N	139	-0-		77 B	-524113	18	1	118	2	Y	3	2	1			31
								3	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					26

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29	N	15	-0-		-14 B	-85936	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	21	-0-		10 B	-85926	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-		-25 B	-85926	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-		-22 B	-85926	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22 B	-85926	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-		-3 B	-85926	2	2			Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	493	N	541	-0-		48 B	-415751	64	1	467	2	Y	9	7	1			6
								10	9									
03	527	N	558	-0-		31 B	-415720	67	1	481	2	Y	9	14	1			1
								10	9									
04	510	N	518	-0-		8 B	-415712	60	1	447	2	Y	10	6	1			5
								11	9									
05	527	N	550	-0-		23 B	-415689	66	1	475	2	Y	8	6	1			7
								9	9									
06	510	N	603	-0-		93 B	-415596	77	1	517	2	Y	8	14	1			1
								9	9									
07	527	N	516	-0-		-11 B	-415596	66	1	440	2	Y	9	6	1			4
								10	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
07	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

02	3393	X	3048	-0-	-345	B	-0-	359 61	1 9	2628	2	Y	55	41	1			34
03	3472	X	2990	-0-	-482	B	-0-	360 50	1 9	2580	2	Y	45	74	1			5
04	3022	X	3022	-0-	-0-	B	-0-	347 66	1 9	2609	2	Y	60	36	1			29
05	2912	X	2912	-0-	-0-	B	-0-	352 43	1 9	2517	2	Y	39	31	1			37
06	2968	X	2968	-0-	-0-	B	-0-	380 50	1 9	2538	2	Y	45	71	1			11
*07	2870	X	2870	-0-	-0-	B	-0-	366 52	1 9	2452	2	Y	47	35	1			23

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-78320					Y	-0-					1
03	31	N	75	-0-	44	B	-78276	9 1	1 9	65	2	Y	1	2	1			-0-
04	1	N	78	-0-	77	B	-78199	9 2	1 9	67	2	Y	2	1	1			1
05	0	N	46	-0-	46	B	-78153	6	1	40	2	Y	-0-					1
06	30	N	40	-0-	10	B	-78143	5	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	38	-0-	7	B	-78136	5 1	1 9	32	2	Y	1					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

02	3567	X	3696	-0-	129	B	-59538	435 74	1 9	3187	2	Y	67	50	1			42
03	3813	X	3964	-0-	151	B	-59387	477 66	1 9	3421	2	Y	60	98	1			4
04	3270	X	4105	-0-	835	B	-58552	472 89	1 9	3544	2	Y	81	49	1			36
05	3379	X	3980	-0-	601	B	-57951	481 58	1 9	3441	2	Y	53	42	1			47
06	3270	X	3974	-0-	704	B	-57247	509 65	1 9	3400	2	Y	59	94	1			12
07	3379	X	3908	-0-	529	B	-56718	498 70	1 9	3340	2	Y	64	48	1			28

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

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
02	1537	N	1833	-0-		296	B	-277165		220	1	1610	2	Y	3	37	1			1
										3	9									
03	1643	N	1675	-0-		32	B	-277133		204	1	1465	2	Y	5					6
										6	9									
04	1980	N	1387	-0-		-593	B	-277133		163	1	1222	2	Y	2					8
										2	9									
05	1953	N	921	-0-		-1032	B	-277133		112	1	802	2	Y	6					14
										7	9									
06	1620	N	687	-0-		-933	B	-277133		89	1	595	2	Y	3					17
										3	9									
07	1426	N	2023	-0-		597	B	-276536		263	1	1760	2	Y	-0-					17

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

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
02	538	N	538	-0-		-0-	B	-0-		63	1	465	2	Y	9	7	1			6
										10	9									
03	558	N	186	-0-		-372	B	-0-		22	1	161	2	Y	3	5	1			4
										3	9									
04	480	N	435	-0-		-45	B	-0-		50	1	375	2	Y	9	5	1			8
										10	9									
05	651	N	651	-0-		-0-	B	-0-		79	1	562	2	Y	9	7	1			10
										10	9									
06	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-		42	1	283	2	Y	5	8	1			7
										6	9									
07	465	N	408	-0-		-57	B	-0-		52	1	349	2	Y	6	5	1			8
										7	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	812	N	1226	-0-		414	B	-547739		147	1	1077	2	Y	2	25	1			1
										2	9									
03	1023	N	1272	-0-		249	B	-547490		155	1	1113	2	Y	4					5
										4	9									
04	1380	N	1318	-0-		-62	B	-547490		155	1	1161	2	Y	2					7
										2	9									
05	1302	N	1238	-0-		-64	B	-547490		151	1	1078	2	Y	8					15
										9	9									
06	1230	N	1390	-0-		160	B	-547330		180	1	1204	2	Y	5					20
										6	9									
07	1364	N	1241	-0-		-123	B	-547330		161	1	1080	2	Y	-0-					20

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

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
02	29	N	199	-0-		170	B	-86484		24	1	174	2	Y	1	20	1			14
										1	9									
03	155	N	293	-0-		138	B	-86346		36	1	256	2	Y	1					15
										1	9									
04	60	N	126	-0-		66	B	-86280		15	1	110	2	Y	1					16
										1	9									
05	217	N	18	-0-		-199	B	-86280		2	1	16	2	Y	-0-					16
06	270	N	37	-0-		-233	B	-86280		5	1	32	2	Y	-0-					16
07	124	N	12	-0-		-112	B	-86280		2	1	10	2	Y	-0-					16

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	39	-0-	-48 B	-8748	5	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	49	-0-	-13 B	-8748	6	1	42	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	35	-0-	-25 B	-8748	4	1	31	2	Y	-0-					1
05	31	N	2	-0-	-29 B	-8748	2	2			Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-8748					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-8748					Y	-0-					1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	59	1	430	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
03	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	79	1	565	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
04	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	69	1	515	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
05	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	57	1	404	2	Y	6	5	1			11
							7	9									
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	81	1	539	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
*07	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	101	1	679	2	Y	13	10	1			9
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

02	1450	N	1442	-0-	-8 B	-0-	170	1	1244	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	182	1	1306	2	Y	23	37	1			2
							25	9									
04	1470	N	1387	-0-	-83 B	-0-	159	1	1198	2	Y	27	16	1			13
							30	9									
05	1519	N	1354	-0-	-165 B	-0-	164	1	1171	2	Y	17	14	1			16
							19	9									
06	1470	N	1103	-0-	-367 B	-0-	141	1	943	2	Y	17	26	1			7
							19	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	204	1	1365	2	Y	26	20	1			13
							29	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3847	X	3847	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3378	2	Y	7	68	1			3
								8	9									
03	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	451	1	3236	2	Y	10					13
								11	9									
04	3990	X	3718	-0-	-272	B	-0-	436	1	3275	2	Y	6					19
								7	9									
05	4123	X	3606	-0-	-517	B	-0-	439	1	3142	2	Y	23					42
								25	9									
06	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	523	1	3494	2	Y	17					59
								19	9									
07	4123	X	3685	-0-	-438	B	-0-	479	1	3206	2	Y	-0-					59

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

02	928	N	864	-0-	-64	B	-0-	104	1	759	2	Y	1	24	1			1
								1	9									
03	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	104	1	746	2	Y	2					3
								2	9									
04	870	N	844	-0-	-26	B	-0-	99	1	743	2	Y	2					5
								2	9									
05	899	N	890	-0-	-9	B	-0-	108	1	776	2	Y	5					10
								6	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	111	1	738	2	Y	4					14
								4	9									
07	868	N	847	-0-	-21	B	-0-	110	1	737	2	Y	-0-					14

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

02	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	266	1	1947	2	Y	40	30	1			16
								44	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1811	2	Y	32	48	1			-0-
								35	9									
04	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2180	2	Y	50	30	1			20
								55	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	B	-0-	383	1	2739	2	Y	41	33	1			28
								45	9									
06	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1641	2	Y	30	46	1			12
								33	9									
07	1457	N	875	-0-	-582	B	-0-	112	1	748	2	Y	14	11	1			15
								15	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	80	1	587	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	86	1	616	2	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	92	1	688	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	125	1	890	2	Y	14	11	1			9
							15	9									
06	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	132	1	879	2	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
*07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	127	1	848	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	32	1	235	2	N	5	4	1			7
							6	9									
03	589	N	181	-0-	-408 B	-0-	22	1	157	2	N	2	4	1			5
							2	9									
04	450	N	98	-0-	-352 B	-0-	11	1	85	2	N	2	1	1			6
							2	9									
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	65	1	468	2	N	8	6	1			8
							9	9									
06	180	N	36	-0-	-144 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-	1	1			7
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	10	1	68	2	N	2	1	1			8
							2	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	295	1	3174	2	Y	4	4	8			166
							4	9									
03	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	295	1	3174	2	Y	-0-					166
04	3690	X	1685	-0-	-2005 B	-0-	295	1	1388	2	Y	2	2	8			166
							2	9									
05	3813	X	1741	-0-	-2072 B	-0-	295	1	1446	2	Y	-0-					166
06	3690	X	3299	-0-	-391 B	-0-	295	1	3004	2	Y	-0-					166
07	3720	X	2669	-0-	-1051 B	-0-	2669	2			Y	-0-					166

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

02	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	260	1	1338	2	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	260	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1203	-0-	-747 B	-0-	260	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1453	-0-	-252 B	-0-	260	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1206	-0-	-324 B	-0-	260	1	946	2	Y	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					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

02	290	N	-0-	-0-	-290	B	-0-					N	-0-					214
03	682	N	26	-0-	-656	B	-0-	26	2			N	-0-					214
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-					214
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					214
06	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					214
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					214

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					181
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					181
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					181
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					181
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					181
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					181

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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	4	-0-	4	B	4	4	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	4					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-					N	-0-					95
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-					95
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					95
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					95
06	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					95
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	N	-0-					117
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	31	1	441	2	N	-0-					117
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	33	1	456	2	N	26	13	1			130
							29	9									
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	34	1	473	2	N	-0-					130
06	450	N	290	-0-	-160 B	-0-	18	1	272	2	N	-0-					130
07	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	27	1	422	2	N	-0-					130

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	210	-0-	36 B	-664	12	1	198	2	N	-0-					128
03	248	N	227	-0-	-21 B	-664	15	1	212	2	N	-0-					128
04	240	N	240	-0-	-0- B	-664	16	1	220	2	N	4	4	1			128
							4	9									
05	217	N	220	-0-	3 B	-661	15	1	205	2	N	-0-					128
06	210	N	151	-0-	-59 B	-661	9	1	142	2	N	-0-					128
07	248	N	218	-0-	-30 B	-661	13	1	205	2	N	-0-					128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					128

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

02	4727	X	2100	-0-	-2627	B	-0-	122	1	1978	2	N	-0-					36
03	5053	X	1740	-0-	-3313	B	-0-	113	1	1627	2	N	-0-					36
04	4890	X	1064	-0-	-3826	B	-0-	62	1	860	2	N	129					165
								142	9									
05	2883	X	1539	-0-	-1344	B	-0-	103	1	1436	2	N	-0-					165
06	3624	X	3624	-0-	-0-	B	-0-	224	1	3344	2	N	51					216
								56	9									
*07	4639	X	4639	-0-	-0-	B	-0-	275	1	4364	2	N	-0-					216

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1073	2	N	-0-					100
03	1364	N	1035	-0-	-329	B	-0-	67	1	968	2	N	-0-					100
04	2160	N	1120	-0-	-1040	B	-0-	74	1	1017	2	N	26	26	1			100
								29	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2121	2	N	-0-					100
06	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1194	2	N	-0-					100
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1758	2	N	-0-					100

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					15

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

02	4901	X	4789	-0-	-112	B	-0-	279	1	4510	2	N	-0-					35
03	5239	X	5188	-0-	-51	B	-0-	336	1	4852	2	N	-0-					35
04	5317	X	5317	-0-	-0-	B	-0-	351	1	4841	2	N	114	114	1			35
								125	9									
05	5208	X	4805	-0-	-403	B	-0-	322	1	4483	2	N	-0-					35
06	5040	X	4867	-0-	-173	B	-0-	305	1	4562	2	N	-0-					35
07	5363	X	4677	-0-	-686	B	-0-	277	1	4400	2	N	-0-					35

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	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

02	4205	X	3989	-0-	-216 B	-0-	232	1	3757	2	N	-0-					26
03	4631	X	4631	-0-	-0- B	-0-	300	1	4331	2	N	-0-					26
04	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	315	1	4336	2	N	117	101	1			42
							129	9									
05	4340	X	4280	-0-	-60 B	-0-	287	1	3993	2	N	-0-					42
06	4470	X	4407	-0-	-63 B	-0-	276	1	4131	2	N	-0-					42
07	4681	X	4121	-0-	-560 B	-0-	244	1	3877	2	N	-0-					42

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

02	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	135	1	2189	2	N	-0-					4
03	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	158	1	2279	2	N	-0-					4
04	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	179	1	2473	2	N	86	39	1			51
							95	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	164	1	2279	2	N	-0-					51
06	2340	N	2229	-0-	-111 B	-0-	140	1	2089	2	N	-0-					51
*07	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	156	1	2479	2	N	-0-					51

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

02	609	N	483	-0-	-126	-0-	384	1	99	2	N	-0-					117
03	496	N	267	-0-	-229	-0-	202	1	65	2	N	-0-					117
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	116	1	68	2	N	-0-					117
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	N	-0-					117
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	440	1	287	2	N	40	157	1			-0-
							44	9									
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	503	1	174	2	N	10					10
							11	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

02	841	N	779	-0-	-62	-0-	620	1	159	2	N	-0-					105
03	1116	N	764	-0-	-352	-0-	578	1	186	2	N	-0-					105
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	549	1	318	2	N	-0-					105
05	837	N	691	-0-	-146	-0-	269	1	422	2	N	-0-					105
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	445	1	291	2	N	-0-					105
07	899	N	699	-0-	-200	-0-	520	1	179	2	N	-0-					105

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1606	-0-	-1294	1935	93	1	1480	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
03	3100	N	1560	-0-	-1540	395	99	1	1427	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
04	1380	N	270	-0-	-1110	-0-	13	1	244	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					17
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	280	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	2	1	42	2	Y	34	5	1			37
							37	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					37
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37

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
02	2117	X	2009	-0-	-108	-0-	119	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1677	-0-	-586	-0-	109	1	1568	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	735	-0-	-1425	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208

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
02	2900	N	1450	-0-	-1450	3428	84	1	1333	2	Y	30	34	1			16
							33	9									
03	3100	N	1628	-0-	-1472	1956	104	1	1490	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
04	2257	N	301	-0-	-1956	-0-	14	1	274	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					17
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3654	X	3403	-0-	-251	-0-	198	1	3155	2	Y	45	48	1			24
							50	9									
03	3906	X	3489	-0-	-417	-0-	224	1	3214	2	Y	46	46	1			24
							51	9									
04	3510	X	542	-0-	-2968	-0-	26	1	503	2	Y	12	16	1			20
							13	9									
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					20
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					20
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					20

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	153	-0-	-746	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	1292	-0-	-1608	475	76	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	1932	N	1457	-0-	-475	-0-	95	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	213	-0-	-987	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	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

02	812	N	760	-0-	-52	-0-	3 9	1 9	748	2	Y	8	8	0			2
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	948	2	Y	8	8	0			2
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

02	2001	N	1936	-0-	-65	-0-	8 130	1 9	1798	2	Y	118	115	0			8
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2 130	1 9	2280	2	Y	118	115	0			11
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	471	-0-	-51	-0-	2	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	596	-0-	196	196	1	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-	73	269	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	5	1	1198	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	-0-					1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	1343	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

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
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	2	Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		366	-0-	366	2005	2	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		463	-0-	463	2468	1	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2468					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2780	-0-	-4	-0-	760	1	1970	2	N	45					267
							50	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1	171	1			97
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					97
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					97
06	2940	X	71	-0-	-2869	-0-	71	2			N	-0-					97
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					97

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

02	2088	N	1992	-0-	-96	-0-	540	1	1398	2	N	49					132
							54	9									
03	2294	N	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			N	-0-					132
04	2040	N	1355	-0-	-685	-0-	1355	2			N	-0-					132
05	2139	N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			N	-0-					132
06	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-					132
07	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	1012	2			N	-0-					132

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	750	3	28	9	N	25					128
03	837	N	495	-0-	-342	-0-	485	3	10	9	N	9					137
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	2	74	1			65
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					65
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

02	9947	X	9010	-0-	-937	-0-	8056	2	954	9	N	867	792	1			125
03	10168	X	8696	-0-	-1472	-0-	7940	2	756	9	N	687	775	1			37
04	9840	X	8240	-0-	-1600	-0-	7423	2	817	9	N	743	727	1			53
05	9982	X	7448	-0-	-2534	-0-	6908	2	540	9	N	491					544
06	9330	X	8811	-0-	-519	-0-	7686	2	1125	9	N	1023	1061	1			506
07	9641	X	7335	-0-	-2306	-0-	6853	2	482	9	N	438	807	1			137

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	12913	2	1051	9	N	955	906	1			276
03	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	13625	2	1000	9	N	909	883	1			302
04	13620	X	13500	-0-	-120	-0-	12660	2	840	9	N	764	767	1			299
05	14074	X	12673	-0-	-1401	-0-	12193	2	480	9	N	436					735
06	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	12805	2	1051	9	N	955	1166	1			524
07	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12049	2	635	9	N	577	944	1			157

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136

LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2182	-0-	-196	-0-	2013	2	169	9	N	154	179	1			115
03	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	2090	2	216	9	N	196	184	1			127
04	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2230	2	219	9	N	199	177	1			149
05	2325	N	1554	-0-	-771	-0-	1400	2	154	9	N	140	189	1			100
06	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	1966	2	176	9	N	160	192	1			68
*07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2370	2	206	9	N	187	187	1			68

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1724	-0-	-219	-0-	1632	2	92	9	N	84	186	1			105
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1772	2	87	9	N	79					184
04	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	1675	2	138	9	N	125	186	1			123
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2027	2	166	9	N	151					274
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1695	2	139	9	N	126					400
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1551	2	100	9	N	91	184	1			307

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2610	X	2400	-0-	-210	-0-	2295	2	105	9	N	95	61	1			156
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3136	2	135	9	N	123	185	1			94
04	3000	N	3177	-0-	177	177	3055	2	122	9	N	111					205
05	3100	N	3206	-0-	106	283	3075	2	131	9	N	119	189	1			135
06	3393	X	3110	-0-	-283	-0-	2978	2	132	9	N	120	183	1			72
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3012	2	121	9	N	110					182

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
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1323	2	57	9	N	52					72
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1347	2	61	9	N	55					127
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1245	2	50	9	N	45					172
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1433	2	54	9	N	49	177	1			44
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1343	2	57	9	N	52					96
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1317	2	61	9	N	55					151

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

02	10991 X	10256	-0-	-735	-0-	9949	2	307	9	Y	279	246	1			76
03	11687 X	11264	-0-	-423	-0-	10911	2	353	9	Y	321	279	1			118
04	11310 X	10921	-0-	-389	-0-	10451	2	470	9	Y	427	365	1			180
05	11377 X	10928	-0-	-449	-0-	10458	2	470	9	Y	427	498	1			109
06	10890 X	10583	-0-	-307	-0-	10117	2	466	9	Y	424	332	1			201
07	11284 X	10775	-0-	-509	-0-	10315	2	460	9	Y	418	486	1			133

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

02	12934 X	12836	-0-	-98	-0-	12549	2	287	9	Y	261	230	1			71
03	13826 X	13799	-0-	-27	-0-	13489	2	310	9	Y	282	249	1			104
04	13380 X	13289	-0-	-91	-0-	13014	2	275	9	Y	250	249	1			105
05	13826 X	13255	-0-	-571	-0-	12979	2	276	9	Y	251	292	1			64
06	13350 X	12816	-0-	-534	-0-	12543	2	273	9	Y	248	194	1			118
07	13795 X	13170	-0-	-625	-0-	12869	2	301	9	Y	274	305	1			87

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

02	10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	129	114	1			35
03	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	94	94	1			35
04	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13630	X	12772	-0-	-858	-0-	12421	2	351	9	Y	319	282	1			87
03	14446	X	13879	-0-	-567	-0-	13503	2	376	9	Y	342	303	1			126
04	13980	X	13277	-0-	-703	-0-	12980	2	297	9	Y	270	282	1			114
05	14105	X	13119	-0-	-986	-0-	12822	2	297	9	Y	270	315	1			69
06	13440	X	12911	-0-	-529	-0-	12616	2	295	9	Y	268	210	1			127
07	13888	X	12699	-0-	-1189	-0-	12402	2	297	9	Y	270	311	1			86

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7	5	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11165	X	9756	-0-	-1409	-0-	667 208	1 9	8881	2	N	189	185	1			117
03	11656	X	10548	-0-	-1108	-0-	749 184	1 9	9615	2	N	167	182	1			102
04	11280	X	109	-0-	-11171	-0-	2 94	1 9	13	2	N	85					187
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					187
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	3					190
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					190

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
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	141 63	1 9	1872	2	N	57					102
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	149 66	1 9	1867	2	N	60					162
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					162
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	108	4	10	9	N	9					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	371 188	1 9	4772	2	N	171	191	1			148
03	6045	X	5238	-0-	-807	-0-	373 191	1 9	4674	2	N	174	170	1			152
04	5850	X	13	-0-	-5837	-0-	1 6	1 9	6	2	N	5					157
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					157
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	5					162
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					162

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

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

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	2233	#	1948	-0-	-285	-0-	1948	2			N	-0-					13
03	2232	#	2000	-0-	-232	-0-	1998	2	2	9	N	2					15
04	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	N	2					17
05	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					17
*06	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	1682	2	19	9	Y	17					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	Y	7					7

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

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

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

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102 N	941	-0-	-161	-0-	935	2	6	9	N	5					197
03	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	993	2	11	9	N	10					207
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	857	2	17	9	N	15					222
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	955	2	7	9	N	6	185	1			43
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	Y	4					47
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5					52

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					25
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3					28
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					28
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					28
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					17
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					17
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					17
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					17
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-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
02	986	N	891	-0-	-95	-0-	891	2			N	-0-					56
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					56
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					56
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					56
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					56
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					56

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
02	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-	10	1			18
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					18
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			Y	-0-					18
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-					18
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	231	2	33	9	Y	30	21	1			27
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					27

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
02	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	638	X	538	-0-	-100	-0-	538	2			N	-0-					38
03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					38
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					38
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					38
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					38
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					38

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-	19	1			33
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					33
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					33
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	799	2	4	9	N	4					37
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	N	4					41
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6					47

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1534	-0-	-61	-0-	1506	2	28	9	Y	25	22	1			5
03	1705	X	1417	-0-	-288	-0-	1417	2			Y	-0-					5
04	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1060	2			Y	-0-					5
05	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	2			Y	-0-					5
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	Y	30	21	1			14
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	Y	7					21

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
02	14B2 EXT		341	-0-	341	408	319	2	22	9	Y	20	22	1			4
03	14B2 EXT		300	-0-	300	708	300	2			Y	-0-					4
04	14B2 EXT		282	-0-	282	990	282	2			Y	-0-					4
05	14B2 EXT		371	-0-	371	1361	371	2			Y	-0-					4
06	14B2 EXT		530	-0-	530	1891	497	2	33	9	Y	30	21	1			13
*07	2735	X	844	-0-	-1891	-0-	841	2	3	9	Y	3					16

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
02	580	N	519	-0-	-61	-0-	519	2			N	-0-					30
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					30
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-					30
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					30
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	21	1			9
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					9

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					31
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					31
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					31
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	21	1			10
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10

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
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	20	22	1			4
03	372	X	131	-0-	-241	-0-	131	2			Y	-0-					4
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					4
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					4
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	Y	30	21	1			13
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					14

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
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	Y	20	22	1			2
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					2
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					2
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					2
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					3

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	14B2	EXT	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

02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B2	EXT	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	190	-0-	-651	-0-	190	2			Y	-0-					118
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					118
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					118
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					118
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	2			Y	-0-					118
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					118

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1269	-0-	-1283	-0-	181	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	199	-0-	-2529	-0-	37	1	162	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	562	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2966	-0-	-754	-0-	556	1	2410	2	N	-0-					-0-
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	752	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	746	1	4217	2	N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	711	1	4053	2	N	-0-					-0-
*07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	722	1	4254	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
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	132	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	174	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	147	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	168	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	150	1	858	2	Y	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	153	1	900	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1392	2	N	3	3	1			2
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	1692	2	N	3	2	1			3
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	90 1	1 9	1421	2	N	1	3	1			1
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	1867	2	N	3	2	1			2
*06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	95 2	1 9	1411	2	N	2	2	1			2
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1701	2	N	1	2	1			1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	207	1	3170	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	192	1	2995	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*04	3240	X	2927	-0-	-313	-0-	174	1	2747	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*05	3348	X	2213	-0-	-1135	-0-	141	1	2069	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	3240	X	1996	-0-	-1244	-0-	126	1	1867	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	175	1	2661	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1827	N	1617	-0-	-210	-0-	99	1	1516	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2542	N	1868	-0-	-674	-0-	112	1	1755	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1891	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1778	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	118	1	1751	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	144	1	2181	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	241	-0-	-455	-0-	15	1	226	2	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	44	1	695	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	23	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	46	1	692	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	116	1	149	2	Y	-0-					1
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	143	1	179	2	Y	-0-					1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	112	1	241	2	Y	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	2	Y	-0-					1
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	71	1	195	2	Y	-0-					1
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	89	1	145	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
03	248	N	37	-0-	-211	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	2	N	-0-					-0-
04	450	N	312	-0-	-138	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
05	465	N	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
06	450	N	215	-0-	-235	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	93	1	1430	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	114	1	1800	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	104	1	1518	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	103	1	1527	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	117	1	1773	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

02	2465	N	2225	-0-	-240	-0-	157	1	2066	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2480	N	1760	-0-	-720	-0-	117	1	1642	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	180	1	2687	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	141	1	1821	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

02	5539	X	4521	-0-	-1018	-0-	277	1	4236	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	5642	X	4137	-0-	-1505	-0-	249	1	3884	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	5100	X	3988	-0-	-1112	-0-	237	1	3744	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
*05	5084	X	3991	-0-	-1093	-0-	254	1	3730	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*06	4680	X	3898	-0-	-782	-0-	247	1	3645	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	267	1	4060	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

02	8265	X	7588	-0-	-677	-0-	465	1	7111	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
*03	8835	X	8180	-0-	-655	-0-	492	1	7680	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	474	1	7482	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
*05	8184	X	7855	-0-	-329	-0-	501	1	7342	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
*06	7920	X	6798	-0-	-1122	-0-	430	1	6358	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	8246	X	7364	-0-	-882	-0-	454	1	6900	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	99	1	1515	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1862	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1741	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	106	1	1572	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	109	1	1658	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2755	X	2699	-0-	-56	-0-	165	1	2526	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	189	1	2954	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	188	1	2977	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	176	1	2603	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	192	1	2923	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					1
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	21	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	620	N	293	-0-	-327	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
*06	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	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
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	156	1	2179	2	Y	-0-					-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1446	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3176	-0-	176	176	195	1	2980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3027	N	2851	-0-	-176	-0-	205	1	2645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					18
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					18
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					18
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					18
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					18
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					27
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					27
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					27
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					27
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	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
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1555	-0-	-11	-0-	95	1	1458	2	N	2	2	1			23
							2	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	80	1	1267	2	N	3	3	1			23
							3	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	N	2	2	1			23
							2	9									
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	97	1	1430	2	N	2	2	1			23
							2	9									
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	N	2	2	1			23
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	1	1	1			1
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					1
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	114	1	1603	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	121	1	1801	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	100	1	1290	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

02	261	N	245	-0-	-16	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	164	1	2507	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2937	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*04	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	173	1	2731	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*05	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	188	1	2751	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	180	1	2663	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	198	1	3007	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1080	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	82	1	1223	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1243	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	76	1	985	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	367	1	5612	2	N	9	9	1			7
							10	9									
03	6386	X	6092	-0-	-294	-0-	366	1	5718	2	N	7	5	1			9
							8	9									
*04	6180	X	5889	-0-	-291	-0-	350	1	5529	2	N	9	12	1			6
							10	9									
*05	6417	X	4606	-0-	-1811	-0-	293	1	4302	2	N	10	9	1			7
							11	9									
*06	6210	X	3917	-0-	-2293	-0-	248	1	3661	2	N	7	8	1			6
							8	9									
07	6417	X	4726	-0-	-1691	-0-	291	1	4427	2	N	7	8	1			5
							8	9									

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	142	1	1863	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	128	1	1792	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	129	1	1919	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	146	1	2174	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1639	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	97	1	1256	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	208	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	198	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	180	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

02	348	N	218	-0-	-130	-0-	15	1	203	2	N	-0-					48
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	18	1	253	2	N	-0-					48
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	2	N	-0-					48
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	2	N	-0-					48
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	2	N	-0-					48
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	9	1	121	2	N	-0-					48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2074	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	160	1	2240	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	2280	X	1948	-0-	-332	-0-	122	1	1824	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	131	1	1949	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	2280	X	1490	-0-	-790	-0-	91	1	1397	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	2356	X	1030	-0-	-1326	-0-	74	1	955	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					2
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	1					3
							1	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	842	2	N	1	1	1			3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10640	-0-	7640	7640	652	1	9982	2	N	5	1	1			4
							6	9									
*07	3100	N	4917	-0-	1817	9457	353	1	4554	2	N	9	7	1			6
							10	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

02	1160	N	935	-0-	-225	-0-	57	1	877	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	891	-0-	-163	-0-	53	1	835	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	N	9	6	1			6
							10	9									
*05	992	N	751	-0-	-241	-0-	47	1	696	2	N	7	8	1			5
							8	9									
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1622	2	N	8	7	1			5
							9	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	71	1	1093	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	873	-0-	-142	-0-	62	1 9	810	2	N	1	1	1			1
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82	1 9	1150	2	N	1	1	1			1
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1115	2	N	1	1	1			1
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1112	2	N	1	1	1			1
06	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	63	1 9	957	2	N	1	1	1			1
07	1209	N	862	-0-	-347	-0-	62	1 9	799	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	38	1 9	583	2	N	1	1	1			1
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	32	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	36	1 2 9	561	2	N	2	1	1			1
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1 9	615	2	N	1	1	1			1
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1338	2	N	2	2	1			1
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	105	1 2 9	1603	2	N	2	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2023	2	N	4	4	1			56
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	2162	2	N	2	2	1			56
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	1924	2	N	4	4	1			56
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	130	1 3 9	1906	2	N	3	3	1			56
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	1915	2	N	3	3	1			56
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	2138	2	N	3	3	1			56

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2213	2	N	2	2	1			51
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	144	1 9 9	2019	2	N	8	1	1			58
04	2340	N	2018	-0-	-322	-0-	127	1 3 9	1888	2	N	3	3	1			58
05	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	141	1 3 9	2088	2	N	3	3	1			58
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	130	1 2 9	1996	2	N	2	2	1			58
07	2077	N	1677	-0-	-400	-0-	121	1 2 9	1554	2	N	2	3	1			57

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
02	1363	N	1166	-0-	-197	-0-	82	1 1 9	1083	2	N	1	2	1			1
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	1776	2	N	1	1	1			1
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1888	2	N	2	2	1			1
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	2368	2	N	1	1	1			1
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	148	1 1 9	2264	2	N	1	1	1			1
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	1704	2	N	1	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	194	1 6 9	2973	2	N	5	5	1			3
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	221	1 3 9	3451	2	N	3	2	1			4
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	3221	2	N	5	6	1			3
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	228	1 4 9	3347	2	N	4	4	1			3
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	3060	2	N	4	4	1			3
*07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	252	1 4 9	3829	2	N	4	4	1			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	197	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	8	1	115	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	2	1	1			1
							2	9									

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

02	2900	X	1359	-0-	-1541	-0-	83	1	1274	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	175	1	2734	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	257	1	4067	2	N	6	4	1			4
							7	9									
*05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	249	1	3655	2	N	5	5	1			4
							6	9									
06	3000	N	3373	-0-	373	373	213	1	3154	2	N	5	5	1			4
							6	9									
*07	3408	X	3035	-0-	-373	-0-	187	1	2844	2	N	4	5	1			3
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					39
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					39
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-	1	1			38
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	N	-0-					38
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					38
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3157	-0-	-903	-0-	193 6	1 9	2958	2	N	5	5	1			18
*03	4340	X	3575	-0-	-765	-0-	215 4	1 9	3356	2	N	4	3	1			19
*04	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	211 4	1 9	3335	2	N	4	6	1			17
*05	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	217 7	1 9	3183	2	N	6	5	1			18
*06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	223 4	1 9	3296	2	N	4	5	1			17
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	253 6	1 9	3844	2	N	5	5	1			17

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

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

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9087	X	3759	-0-	-5328	-0-	266 3	1 9	3490	2	N	3	3	1			3
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	222 1	1 9	3114	2	N	1	1	1			3
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	197 3	1 9	2934	2	N	3	4	1			2
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	2318	2	N	3	3	1			2
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2284	2	N	3	3	1			2
*07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	1758	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	651	N	474	-0-	-177	-0-	29	1	445	2	N	-0-					1
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	25	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	18	1	269	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	690	-0-	-35	-0-	42	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	44	1	681	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	43	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	836	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	N	3	3	1			31
							3	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	102	1	1588	2	N	1	1	1			31
							1	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1727	2	N	3	3	1			31
							3	9									
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	N	2	2	1			31
							2	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	2	2	1			31
							2	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	131	1	1988	2	N	3	3	1			31
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
02	2146	X	1453	-0-		-693		-0-		89	1	1362	2	N	2	2	1			48
										2	9									
03	1519	N	1356	-0-		-163		-0-		82	1	1273	2	N	1	1	1			48
										1	9									
04	1500	N	1271	-0-		-229		-0-		76	1	1193	2	N	2	2	1			48
										2	9									
05	1550	N	1292	-0-		-258		-0-		82	1	1208	2	N	2	2	1			48
										2	9									
06	1332	N	1332	-0-		-0-		-0-		84	1	1246	2	N	2	2	1			48
										2	9									
*07	1538	N	1538	-0-		-0-		-0-		95	1	1441	2	N	2	2	1			48
										2	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

02	348	N	344	-0-		-4		-0-		21	1	322	2	N	1	1	1			-0-
										1	9									
03	387	N	387	-0-		-0-		-0-		23	1	364	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-		-0-		-0-		22	1	350	2	N	1	1	1			-0-
										1	9									
*05	372	N	361	-0-		-11		-0-		23	1	337	2	N	1	1	1			-0-
										1	9									
06	360	N	317	-0-		-43		-0-		20	1	297	2	N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-		-0-		-0-		24	1	365	2	N	1	1	1			-0-
										1	9									

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

02	2610	N	2185	-0-		-425		-0-		134	1	2048	2	N	3	3	1			28
										3	9									
03	2418	N	2264	-0-		-154		-0-		136	1	2122	2	N	5	2	1			31
										6	9									
04	2388	N	2388	-0-		-0-		-0-		142	1	2243	2	N	3	4	1			30
										3	9									
*05	2325	N	2300	-0-		-25		-0-		147	1	2150	2	N	3	3	1			30
										3	9									
06	2448	N	2448	-0-		-0-		-0-		155	1	2290	2	N	3	3	1			30
										3	9									
07	2480	N	1673	-0-		-807		-0-		103	1	1568	2	N	2	3	1			29
										2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1 9	961	2	N	1	1	1			1
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	61	1 9	949	2	N	1	1	1			1
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1 9	974	2	N	2	2	1			1
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1 9	965	2	N	1	1	1			1
*06	990	N	948	-0-	-42	-0-	60	1 9	887	2	N	1	1	1			1
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1025	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	148	1 9	1937	2	N	1	1	1			1
03	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	114	1 9	1599	2	N	1	1	1			1
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	121	1 9	1810	2	N	2	2	1			1
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	98	1 9	1459	2	N	1	1	1			1
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1662	2	N	1	1	1			1
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	120	1 9	1552	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1744	-0-	-402	-0-	107	1 3 9	1634	2	N	3	3	1			36
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	125	1 1 9	1945	2	N	1	1	1			36
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	155	1 3 9	2446	2	N	3	3	1			36
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	2382	2	N	3	3	1			36
*06	2010	N	1766	-0-	-244	-0-	112	1 3 9	1651	2	N	3	3	1			36
07	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	148	1 2 9	2250	2	N	2	3	1			35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	146	1	2236	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2506	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	145	1	2298	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	169	1	2477	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	3000	N	3196	-0-	196	196	202	1	2990	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*07	3100	N	6302	-0-	3202	3398	389	1	5910	2	N	3	4	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

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

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

02	116	N	107	-0-	-9	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	163	1	2139	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	3100	N	3165	-0-	65	65	211	1	2953	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	3000	N	3847	-0-	847	912	242	1	3603	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	3100	N	5184	-0-	2084	2996	327	1	4854	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	5165	X	2169	-0-	-2996	-0-	133	1	2035	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2139	X	1902	-0-	-237	-0-	137	1	1763	2	N	2	2	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	72	1 2 9	1102	2	N	2	2	1			16
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	83	1 2 9	1297	2	N	2	1	1			17
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1 1 9	1217	2	N	1	2	1			16
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	1392	2	N	3	2	1			17
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1270	2	N	2	2	1			17
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1 1 9	1425	2	N	1	2	1			16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1221	2	N	2	2	1			14
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1311	2	N	2	1	1			15
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	953	2	N	2	3	1			14
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	919	2	N	2	2	1			14
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1004	2	N	1	1	1			14
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	792	2	N	2	2	1			14

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	215	1 4 9	3286	2	N	4	4	1			3
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	3406	2	N	2	2	1			3
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	196	1 6 9	3089	2	N	5	5	1			3
*05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	224	1 6 9	3277	2	N	5	5	1			3
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	209	1 4 9	3090	2	N	4	4	1			3
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	208	1 3 9	3166	2	N	3	4	1			2

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	38	1	538	2	N	-0-					1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-	1	1			-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	37	1	475	2	N	1	1	1			-0-
							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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	979	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	2	N	2	2	1			1
							2	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	201	1	3081	2	N	4	4	1			16
							4	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	173	1	2700	2	N	3	2	1			17
							3	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	157	1	2472	2	N	4	5	1			16
							4	9									
*05	1426	X	781	-0-	-645	-0-	50	1	730	2	N	1	3	1			14
							1	9									
06	1380	X	1012	-0-	-368	-0-	64	1	947	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	247	1	3756	2	N	3	2	1			15
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	20	1	310	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	17	1	272	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	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
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2169	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2435	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	3100	N	3105	-0-	5	5	196	1	2906	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	N	3102	-0-	102	107	190	1	2909	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*07	2027	N	1920	-0-	-107	-0-	138	1	1779	2	N	3	3	1			2
							3	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	296	1	3889	2	N	5	5	1			26
							6	9									
03	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	344	1	4817	2	N	4	3	1			27
							4	9									
04	5430	X	5040	-0-	-390	-0-	317	1	4717	2	N	5	6	1			26
							6	9									
*05	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	352	1	5229	2	N	5	5	1			26
							6	9									
*06	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	271	1	4152	2	N	5	5	1			26
							6	9									
07	5208	X	3991	-0-	-1217	-0-	287	1	3700	2	N	4	5	1			25
							4	9									

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
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	940	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1	942	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	49	1	770	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	868	N	664	-0-	-204	-0-	42	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	52	1	772	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	63	1	967	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	65	1	960	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	67	1	991	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1885	N	1788	-0-	-97	-0-	126	1	1660	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	113	1	1575	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1783	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1984	N	1588	-0-	-396	-0-	114	1	1472	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	1					3
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					3
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					3
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	N	-0-					3
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-	1	1			2

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	144	1	2244	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	87	1	1279	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	108	1	1602	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	2028	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1584	-0-	-272	-0-	97	1	1484	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	103	1	1625	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	104	1	1525	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*06	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	93	1	1376	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	111	1	1692	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1803	2	N	3	3	1			2
03	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	124	1 2 9	1943	2	N	2	1	1			3
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1 2 9	1868	2	N	2	3	1			2
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	134	1 3 9	1967	2	N	3	3	1			2
06	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	124	1 3 9	1839	2	N	3	3	1			2
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	138	1 3 9	2095	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	2503	2	N	3	3	1			3
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	2610	2	N	1	2	1			2
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	169	1 2 9	2669	2	N	2	3	1			1
*05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	174	1 6 9	2554	2	N	5	3	1			3
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	175	1 6 9	2589	2	N	5	4	1			4
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	168	1 4 9	2560	2	N	4	5	1			3

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	98	1 3 9	1501	2	N	3	3	1			3
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	1761	2	N	2	2	1			3
04	1800	N	1483	-0-	-317	-0-	88	1 3 9	1392	2	N	3	4	1			2
05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	88	1 4 9	1290	2	N	4	3	1			3
06	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	92	1 4 9	1358	2	N	4	4	1			3
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	1508	2	N	3	4	1			2

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
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	298	2	N	1	1	1			1
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1 1 9	307	2	N	1	1	1			1
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	685	2	N	1	1	1			1
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1434	2	N	1	1	1			1
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	851	2	N	1	1	1			1
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

*02	1595	N	1464	-0-	-131	-0-	90	1	1371	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	100	1	1561	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	92	1	1448	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	103	1	1510	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	96	1	1423	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1581	2	N	1	2	1			1
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1	2235	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	145	1	2033	2	N	2	1	1			3
							2	9									
04	2550	N	1935	-0-	-615	-0-	122	1	1811	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*05	2573	N	2053	-0-	-520	-0-	129	1	1921	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2100	N	1767	-0-	-333	-0-	108	1	1656	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	120	1	1541	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

02	1218	N	1008	-0-	-210	-0-	62	1	945	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	94	1	1478	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1350	N	854	-0-	-496	-0-	54	1	799	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1001	2	N	1	1	1			1
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	73	1 9	1135	2	N	1	1	1			1
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1 9	1023	2	N	1	1	1			1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1 9	971	2	N	1	1	1			1
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	61	1 9	898	2	N	1	1	1			1
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1062	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	347	1 6 9	4557	2	N	5	5	1			4
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	264	1 4 9	3692	2	N	4	3	1			5
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	309	1 4 9	4605	2	N	4	6	1			3
*05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	320	1 7 9	4748	2	N	6	5	1			4
*06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	275	1 4 9	4207	2	N	4	5	1			3
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	292	1 2 9	3762	2	N	2	4	1			1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	318	1 8 9	4870	2	N	7	7	1			5
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	317	1 4 9	4945	2	N	4	3	1			6
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	4312	2	N	7	8	1			5
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	302	1 8 9	4427	2	N	7	7	1			5
*06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	270	1 8 9	3985	2	N	7	7	1			5
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	277	1 7 9	4206	2	N	6	7	1			4

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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1279	2	N	1	1	1			15
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	N	-0-					15
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1336	2	N	1	1	1			15
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1 9	1495	2	N	1	1	1			15
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	73	1 9	1114	2	N	1	1	1			15
07	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	78	1 9	1006	2	N	1	1	1			15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1040	-0-	-584	-0-	73	1	965	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	413	1	5776	2	N	3	1	1			4
							3	9									
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	263	1	3914	2	N	6	6	1			4
							7	9									
05	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	115	1	1705	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	326	1	4990	2	N	5	3	1			4
							6	9									
07	2790	X	1702	-0-	-1088	-0-	122	1	1577	2	N	3	5	1			2
							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
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	N	-0-	1	1			1
03	2480	N	1333	-0-	-1147	-0-	89	1	1244	2	N	-0-					1
*04	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	100	1	1486	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2325	N	1062	-0-	-1263	-0-	67	1	994	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	97	1	1252	2	N	2	2	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					44
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	18	1	274	2	N	-0-					44
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					44
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-					44
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					44
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	187	1	2452	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	301	1	4214	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2279	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	202	1	2996	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	137	1	2092	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1860	X	1701	-0-	-159	-0-	122	1	1576	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	899	N	781	-0-	-118	-0-	55	1	725	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	51	1	719	2	N	-0-					1
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	48	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	50	1	646	2	N	2	2	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

02	1218	N	1092	-0-	-126	-0-	67	1	1023	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	74	1	1171	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	79	1	1166	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1423	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
02	2784	X	2739	-0-	-45	-0-	168	1 4 9	2567	2	N	4	4	1			3
03	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	179	1 3 9	2792	2	N	3	2	1			4
04	3150	X	2437	-0-	-713	-0-	145	1 4 9	2288	2	N	4	5	1			3
*05	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	144	1 4 9	2117	2	N	4	4	1			3
*06	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	139	1 4 9	2058	2	N	4	4	1			3
07	2976	X	2167	-0-	-809	-0-	134	1 3 9	2030	2	N	3	4	1			2

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
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	32	1 1 9	483	2	N	1	1	1			1
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	N	-0-					1
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	825	2	N	1	1	1			1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	759	2	N	1	1	1			1
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	48	1 1 9	712	2	N	1	1	1			1
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	870	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	768	-0-	-392	-0-	54	1 1 9	713	2	N	1	1	1			1
03	899	N	749	-0-	-150	-0-	50	1	699	2	N	-0-					1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	761	2	N	1	1	1			1
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	949	2	N	1	1	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	895	2	N	1	1	1			1
07	837	N	770	-0-	-67	-0-	55	1 1 9	714	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	547	2	N	1	1	1			1
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	27	1	414	2	N	-0-					1
04	570	N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1 1 9	536	2	N	1	1	1			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	2	N	1	1	1			28
							1	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1787	2	N	2	3	1			27
							2	9									
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	123	1	1807	2	N	4	3	1			28
							4	9									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	N	3	3	1			28
							3	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	140	1	2131	2	N	2	3	1			27
							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
02	1160	N	705	-0-	-455	-0-	43	1	662	2	N	-0-					1
03	589	N	98	-0-	-491	-0-	6	1	92	2	N	-0-					1
04	690	N	38	-0-	-652	-0-	2	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	744	N	666	-0-	-78	-0-	43	1	623	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2206	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-	1	1			-0-

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
02	1160	N	1156	-0-	-4	-0-	71	1	1084	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1596	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	97	1	1436	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1881	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1292	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	N	1	1	1			8
							1	9									
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88	1	1305	2	N	2	2	1			8
							2	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1582	2	N	1	1	1			8
							1	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	1	1	1			8
							1	9									
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	N	1	1	1			8
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1885	N	1683	-0-	-202	-0-	103	1	1577	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	121	1	1882	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	124	1	1955	2	N	2	3	1			2
							2	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	121	1	1772	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	120	1	1775	2	N	3	3	1			3
							3	9									
07	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	120	1	1825	2	N	2	3	1			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
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	244	1	3208	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	227	1	3177	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	211	1	3130	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	151	1	1946	2	N	2	3	1			1
							2	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
02	1363	N	1232	-0-	-131	-0-	75	1	1155	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	91	1	1330	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	88	1	1294	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1414	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2749	-0-	-93	-0-	168	1	2577	2	N	4	4	1			3
							4	9									
03	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	175	1	2727	2	N	3	2	1			4
							3	9									
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2597	2	N	4	5	1			3
							4	9									
05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	140	1	2050	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*06	2850	X	2482	-0-	-368	-0-	157	1	2321	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	127	1	1932	2	N	3	4	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	N	12	2	1			41
							13	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	2	N	7	1	1			47
							8	9									
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	80	1	1259	2	N	2	2	1			47
							2	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	89	1	1303	2	N	8	2	1			53
							9	9									
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	84	1	1237	2	N	2	2	1			53
							2	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	99	1	1500	2	N	1	2	1			52
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	N	-0-					-0-
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
07	775	N	356	-0-	-419	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	1					1
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	361	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	288	-0-	-132	-0-	18	1	269	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	N	280	-0-	-154	-0-	17	1	262	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	861	-0-	-100	-0-	57	1	804	2	N	-0-					1
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	51	1	779	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	961	N	752	-0-	-209	-0-	54	1	698	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					1
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	13	1	198	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1028	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	2	2	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1416	-0-	-295	-0-	87	1	1328	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1495	2	N	2	1	1			13
							2	9									
04	1080	N	913	-0-	-167	-0-	54	1	857	2	N	2	2	1			13
							2	9									
*05	1519	N	852	-0-	-667	-0-	54	1	796	2	N	2	2	1			13
							2	9									
06	1530	N	776	-0-	-754	-0-	49	1	725	2	N	2	2	1			13
							2	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	808	2	N	2	2	1			13
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	112	1	1721	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1796	2	N	3	2	1			2
							3	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	171	1	2508	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	167	1	2475	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	176	1	2678	2	N	3	3	1			2
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2124	-0-	-370	-0-	130	1	1991	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2195	2	N	2	1	1			3
							2	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	137	1	2160	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	126	1	1841	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	130	1	1914	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	142	1	2152	2	N	3	3	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3569	2	N	6	5	1			63
							7	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	251	1	3920	2	N	4	3	1			64
							4	9									
*04	3690	X	3594	-0-	-96	-0-	214	1	3373	2	N	6	7	1			63
							7	9									
*05	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	229	1	3352	2	N	5	5	1			63
							6	9									
*06	3690	X	2949	-0-	-741	-0-	187	1	2758	2	N	4	5	1			62
							4	9									
07	3813	X	3386	-0-	-427	-0-	209	1	3171	2	N	5	5	1			62
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

02	2117	N	1652	-0-	-465	-0-	101	1	1548	2	N	3	3	1			29
							3	9									
03	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	119	1	1857	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	106	1	1668	2	N	2	3	1			28
							2	9									
*05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	110	1	1615	2	N	2	2	1			28
							2	9									
06	1920	N	1563	-0-	-357	-0-	99	1	1462	2	N	2	2	1			28
							2	9									
07	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	109	1	1664	2	N	2	2	1			28
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

02	87	N	80	-0-	-7	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 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
02	619	X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	1	1	1			91
							1	9									
03	775	X	597	-0-	-178	-0-	36	1	561	2	N	-0-					91
04	690	N	484	-0-	-206	-0-	29	1	454	2	N	1	1	1			91
							1	9									
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	38	1	550	2	N	1	1	1			91
							1	9									
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	21	1	306	2	N	1	1	1			91
							1	9									
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1			91
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	139	1	1940	2	N	-0-					1
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	136	1	2030	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	105	1	1347	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	53	1	813	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	919	2	N	2	2	1			55
							2	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	N	1	1	1			55
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	N	1	1	1			55
							1	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	1	1	1			55
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	43	-0-	-247	-0-	3	1	39	2	N	1	1	1			10
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	4					14
							4	9									
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	18	1	285	2	N	-0-					14
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					14
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					14
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	263	2	N	-0-					14

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2100	2	N	3	2	1			61
							3	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	118	1	1655	2	N	1	1	1			61
							1	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	116	1	1724	2	N	3	3	1			61
							3	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1684	2	N	1	2	1			60
							1	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1883	2	N	3	2	1			61
							3	9									
07	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	106	1	1361	2	N	3	3	1			61
							3	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	513	1 9	6736	2	N	8	8	1			7
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	538	1 9	7532	2	N	4	4	1			7
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	500	1 9	7457	2	N	7	9	1			5
*05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	494	1 9	7339	2	N	7	7	1			5
06	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	376	1 9	5760	2	N	6	6	1			5
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	381	1 9	4903	2	N	6	7	1			4

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	2508	2	N	3	3	1			2
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	181	1 2 9	2537	2	N	2	1	1			3
04	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	108	1 1 9	1616	2	N	1	3	1			1
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	389	1 3 9	5777	2	N	3	2	1			2
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	245	1 3 9	3754	2	N	3	3	1			2
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	2460	2	N	3	3	1			2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	1647	2	N	2	3	1			20
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	1829	2	N	2	1	1			21
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	91	1 2 9	1442	2	N	2	3	1			20
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	2696	2	N	2	2	1			20
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1 1 9	2065	2	N	1	1	1			20
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	106	1	1604	2	N	-0-	1	1			19

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	N	2	2	1			14
							2	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	N	1	1	1			14
							1	9									
04	1500	N	1257	-0-	-243	-0-	75	1	1180	2	N	2	2	1			14
							2	9									
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	78	1	1142	2	N	2	2	1			14
							2	9									
06	1410	N	1118	-0-	-292	-0-	71	1	1045	2	N	2	2	1			14
							2	9									
07	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	79	1	1206	2	N	2	2	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2838	-0-	-729	-0-	174	1	2658	2	N	5	7	1			4
							6	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	247	1	3857	2	N	1	2	1			3
							1	9									
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	229	1	3619	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	191	1	2801	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3840	X	3191	-0-	-649	-0-	202	1	2987	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3968	X	2449	-0-	-1519	-0-	151	1	2295	2	N	3	2	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-					13
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					13
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-					13
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	3	1	1			15
							3	9									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	156	2	N	2	2	1			15
							2	9									
*07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	2	3	1			14
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	7	1	104	2	N	-0-					16
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					16
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	N	-0-					16
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-					16
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	N	-0-					16
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

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
02	1537	N	1515	-0-		-22	-0-	93	1	1419	2	N	3	3	1			11
								3	9									
03	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	108	1	1692	2	N	1	1	1			11
								1	9									
04	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	111	1	1750	2	N	1	2	1			10
								1	9									
*05	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	124	1	1814	2	N	3	2	1			11
								3	9									
06	1740	N	1738	-0-		-2	-0-	110	1	1626	2	N	2	2	1			11
								2	9									
07	1922	N	1706	-0-		-216	-0-	105	1	1598	2	N	3	3	1			11
								3	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

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
02	2378	N	2210	-0-		-168	-0-	135	1	2071	2	N	4	4	1			12
								4	9									
03	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	165	1	2575	2	N	3	2	1			13
								3	9									
04	2436	N	2436	-0-		-0-	-0-	145	1	2287	2	N	4	5	1			12
								4	9									
05	2509	N	2509	-0-		-0-	-0-	160	1	2345	2	N	4	4	1			12
								4	9									
*06	2610	N	2210	-0-		-400	-0-	140	1	2066	2	N	4	4	1			12
								4	9									
07	2511	N	2501	-0-		-10	-0-	154	1	2344	2	N	3	4	1			11
								3	9									

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1798	N	1269	-0-		-529	-0-	90	1	1178	2	N	1	1	1			11
								1	9									
03	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	109	1	1524	2	N	2	1	1			12
								2	9									
04	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	102	1	1521	2	N	2	2	1			12
								2	9									
*05	2376	N	2376	-0-		-0-	-0-	150	1	2224	2	N	2	2	1			12
								2	9									
06	2070	N	2070	-0-		-0-	-0-	127	1	1941	2	N	2	2	1			12
								2	9									
07	1674	N	262	-0-		-1412	-0-	19	1	242	2	N	1	2	1			11
								1	9									

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2489	N	2489	-0-		-0-	-0-	152	1	2333	2	N	4	3	1			19
								4	9									
03	2802	N	2802	-0-		-0-	-0-	169	1	2630	2	N	3	2	1			20
								3	9									
04	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	167	1	2632	2	N	6	6	1			20
								7	9									
05	2666	N	2475	-0-		-191	-0-	158	1	2311	2	N	5	5	1			20
								6	9									
06	2700	N	1920	-0-		-780	-0-	121	1	1793	2	N	5	5	1			20
								6	9									
07	2914	N	1950	-0-		-964	-0-	120	1	1826	2	N	4	5	1			19
								4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	837	N	788	-0-	-49	-0-	47	1	740	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	21	1	333	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1711	N	1383	-0-	-328	-0-	85	1	1296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	95	1	1477	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1450	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	129	1	2020	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	2160	N	1762	-0-	-398	-0-	105	1	1654	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	2139	N	1223	-0-	-916	-0-	78	1	1144	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*06	2070	N	1137	-0-	-933	-0-	72	1	1064	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	73	1	1111	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1016	-0-	-202	-0-	62	1	953	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1260	N	977	-0-	-283	-0-	58	1	918	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	63	1	937	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*02	2320	X	2286	-0-	-34	-0-	140	1	2144	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	146	1	2279	2	N	-0-	1	1			1
*04	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	135	1	2136	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	142	1	2080	2	N	1					1
							1	9									
*06	2340	N	2158	-0-	-182	-0-	137	1	2021	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	151	1	2297	2	N	3	1	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

02	2001	N	1929	-0-	-72	-0-	118	1	1808	2	N	3	3	1			14
							3	9									
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	126	1	1967	2	N	2	1	1			15
							2	9									
04	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	109	1	1715	2	N	3	4	1			14
							3	9									
05	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	120	1	1756	2	N	3	3	1			14
							3	9									
06	2040	N	1727	-0-	-313	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	1			14
							3	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	128	1	1940	2	N	3	3	1			14
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

02	2378	X	2120	-0-	-258	-0-	129	1	1980	2	N	10	3	1			31
							11	9									
*03	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	141	1	2206	2	N	15	2	1			44
							17	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1957	2	N	10	4	1			50
							11	9									
05	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	135	1	1983	2	N	9	3	1			56
							10	9									
06	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	135	1	1993	2	N	9	2	1			63
							10	9									
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	151	1	2291	2	N	4	2	1			65
							4	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1987	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	151	1	2215	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2263	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	N	3	3	1			2
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	929	-0-	-202	-0-	57	1	870	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1240	N	723	-0-	-517	-0-	43	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1320	N	905	-0-	-415	-0-	54	1	849	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	931	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	274	1	4189	2	N	7	7	1			5
							8	9									
*03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	273	1	4267	2	N	4	3	1			6
							4	9									
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	266	1	4209	2	N	7	8	1			5
							8	9									
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	279	1	4091	2	N	6	6	1			5
							7	9									
*06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	291	1	4306	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	281	1	4276	2	N	6	6	1			4
							7	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					133
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					133
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	N	-0-					133
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					133
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					133
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	N	-0-					133

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

02	3277	X	2868	-0-	-409	-0-	176	1	2688	2	N	4	4	1			46
							4	9									
03	3503	X	2750	-0-	-753	-0-	165	1	2582	2	N	3	2	1			47
							3	9									
04	3030	X	2293	-0-	-737	-0-	136	1	2153	2	N	4	5	1			46
							4	9									
05	3131	X	1088	-0-	-2043	-0-	69	1	1018	2	N	1	3	1			44
							1	9									
*06	3030	X	1103	-0-	-1927	-0-	70	1	1032	2	N	1	1	1			44
							1	9									
07	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	123	1	1876	2	N	1	1	1			44
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

02	4727	X	3432	-0-	-1295	-0-	210	1	3215	2	N	6	6	1			53
							7	9									
03	5053	X	3998	-0-	-1055	-0-	241	1	3754	2	N	3	3	1			53
							3	9									
*04	4080	X	3610	-0-	-470	-0-	215	1	3389	2	N	5	6	1			52
							6	9									
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	273	1	4007	2	N	8	6	1			54
							9	9									
*06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	261	1	3857	2	N	9	8	1			55
							10	9									
*07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	279	1	4244	2	N	8	9	1			54
							9	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

02	435	N	280	-0-	-155	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	114	1	1747	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1655	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	89	1	1408	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*05	1984	N	1397	-0-	-587	-0-	89	1	1306	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1710	N	1156	-0-	-554	-0-	73	1	1081	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	80	1	1222	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3034	-0-	-11	-0-	215	1	2816	2	N	3	3	1			10
							3	9									
03	3255	X	2335	-0-	-920	-0-	156	1	2179	2	N	-0-	1	1			9
04	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	159	1	2363	2	N	2	2	1			9
							2	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	N	1	1	1			9
							1	9									
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	220	1	3372	2	N	53	1	1			61
							58	9									
07	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	212	1	2735	2	N	17	2	1			76
							19	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
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1706	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1550	N	950	-0-	-600	-0-	61	1	888	2	N	1	2	1			1
							1	9									
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	104	1	1542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	1891	N	1700	-0-	-191	-0-	105	1	1593	2	N	2	2	1			1
							2	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
02	232	N	227	-0-	-5	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	1460	-0-	-1556	-0-	103	1	1356	2	N	1	2	1			5
							1	9									
03	3193	X	1346	-0-	-1847	-0-	90	1	1255	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	2910	X	1468	-0-	-1442	-0-	92	1	1375	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	1891	X	1486	-0-	-405	-0-	94	1	1390	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	1800	X	1601	-0-	-199	-0-	98	1	1502	2	N	1	1	1			5
							1	9									
*07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	N	2	2	1			5
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	142	1	2179	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	163	1	2382	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	4	4	1			3
							4	9									
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	139	1	2106	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2543	-0-	-328	-0-	156	1	2383	2	N	4	4	1			26
							4	9									
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	166	1	2594	2	N	4	2	1			28
							4	9									
04	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	155	1	2454	2	N	4	3	1			29
							4	9									
*05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	164	1	2406	2	N	4	2	1			31
							4	9									
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	156	1	2312	2	N	7	3	1			35
							8	9									
*07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	171	1	2602	2	N	4	4	1			35
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7511	X	5930	-0-	-1581	-0-	360	1	5509	2	N	55	190	1			55
							61	9									
03	7719	X	6289	-0-	-1430	-0-	375	1	5856	2	N	53	6	1			102
							58	9									
04	6870	X	5729	-0-	-1141	-0-	339	1	5360	2	N	27	94	1			35
							30	9									
*05	7006	X	5844	-0-	-1162	-0-	369	1	5417	2	N	53	8	1			80
							58	9									
*06	6510	X	5418	-0-	-1092	-0-	339	1	5013	2	N	60	8	1			132
							66	9									
07	6324	X	6124	-0-	-200	-0-	375	1	5694	2	N	50	8	1			174
							55	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	-0-					-0-
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	32	1	324	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2337	-0-	2337	13128	1948	1	389	2	Y	-0-			15
03	DLQ G-10		3925	-0-	3925	17053	2665	1	1260	2	Y	-0-			15
04	DLQ G-10		3151	-0-	3151	20204	1908	1	1243	2	Y	-0-			15
05	3000	N	2594	-0-	-406	19798	1534	1	1060	2	Y	-0-			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19798					Y	NO RPT			15
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	17938					Y	NO RPT			15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1587	2	N	3	3	1		39
							3	9								
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	1	1	1		39
							1	9								
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1606	2	N	3	3	1		39
							3	9								
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1591	2	N	3	3	1		39
							3	9								
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	2	2	1		39
							2	9								
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	2	3	1		38
							2	9								

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
02	7221	X	6939	-0-	-282	-0-	425	1	6504	2	N	9	10	1			7
							10	9									
03	7595	X	7459	-0-	-136	-0-	449	1	7001	2	N	8	5	1			10
							9	9									
*04	7380	X	7097	-0-	-283	-0-	422	1	6664	2	N	10	13	1			7
							11	9									
*05	7626	X	7264	-0-	-362	-0-	463	1	6789	2	N	11	10	1			8
							12	9									
*06	7380	X	7205	-0-	-175	-0-	456	1	6738	2	N	10	10	1			8
							11	9									
*07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	511	1	7770	2	N	9	10	1			7
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	241	-0-	-223	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2825	868	1	173	2	Y	-0-					59
03	DLQ G-10		419	-0-	419	3244	284	1	135	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		390	-0-	390	3634	236	1	154	2	Y	-0-					59
05	3000	N	430	-0-	-2570	1064	254	1	176	2	Y	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - P/A 05/06/20

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	N	1002	-0-	-42	-0-	435	1	558	2	N	8						55
							9	9										
03	930	N	302	-0-	-628	-0-	150	1	152	2	N	-0-						55
04	1020	N	387	-0-	-633	-0-	150	1	226	2	N	10						65
							11	9										
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	465	1	512	2	N	7						72
							8	9										
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	360	1	408	2	N	6						78
							7	9										
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	360	1	423	2	N	-0-						78

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						15
07	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

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2019 - P/A 12/17/19

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

02	2320	X	2073	-0-	-247	-0-	2073	2			Y	-0-						226
03	2480	X	665	-0-	-1815	-0-	652	2	13	9	Y	12						238
04	2190	N	715	-0-	-1475	-0-	704	2	11	9	Y	10						248
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3176	2	34	9	Y	31						279
06	2353	N	2243	-0-	-110	-0-	2229	2	14	9	Y	13						292
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-	184	1				108

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17400	#	14784	-0-	-2616	-0-	870 417	1 9	13497	2	N	379	357	1			134
03	18476	#	4709	-0-	-13767	-0-	300 141	1 9	4268	2	N	128	182	1			80
04	16710	#	4950	-0-	-11760	-0-	300 498	1 9	4152	2	N	453	197	1			336
05	15965	#	12712	-0-	-3253	-0-	900 931	1 9	10881	2	N	846					1182
06	15450	#	10362	-0-	-5088	-0-	720 528	1 9	9114	2	N	480	538	1			1124
07	15810	#	11505	-0-	-4305	-0-	720 348	1 9	10437	2	N	316	1243	1			197

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	1073	#	400	-0-	-673	-0-	397	2	3	9	N	3					184
03	1147	#	489	-0-	-658	-0-	483	2	6	9	N	5					189
04	1110	#	964	-0-	-146	-0-	956	2	8	9	N	7					196
05	1023	#	529	-0-	-494	-0-	523	2	6	9	N	5					201
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	853	2	20	9	N	18					219
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					219

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	406 X	405	-0-	-1	-0-	405 2		Y	-0-			327
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			327
04	630 X	461	-0-	-169	-0-	461 2		Y	-0-			327
05	651 X	507	-0-	-144	-0-	507 2		Y	-0-			327
06	630 X	308	-0-	-322	-0-	308 2		Y	-0-			327
07	527 X	419	-0-	-108	-0-	419 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 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
02	522	X	334	-0-	-188	-0-	301	2	33	9	Y	30	30	1			11
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12	12	1			11
04	540	X	340	-0-	-200	-0-	290	2	50	9	Y	45	51	1			5
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	390	2	28	9	Y	25	20	1			10
06	570	X	453	-0-	-117	-0-	420	2	33	9	Y	30	33	1			7
07	589	X	549	-0-	-40	-0-	513	2	36	9	Y	33	31	1			9

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
02	377	#	362	-0-	-15	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	285	-0-	-165	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	403	#	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19198	X	16894	-0-	-2304	-0-	16593	2	301	9	N	274	190	1			117
03	20522	X	18162	-0-	-2360	-0-	17869	2	293	9	N	266	189	1			194
04	19860	X	17292	-0-	-2568	-0-	16992	2	300	9	N	273	370	1			97
05	19065	X	18117	-0-	-948	-0-	17843	2	274	9	N	249					346
06	17580	X	17447	-0-	-133	-0-	17282	2	165	9	N	150	380	1			116
07	18166	X	10932	-0-	-7234	-0-	10760	2	172	9	N	156	189	1			83

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
02	2407	X	2185	-0-	-222	-0-	2172	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2481	2	9	9	Y	8	8	1			8
04	2070	X	2067	-0-	-3	-0-	2056	2	11	9	Y	10	10	1			8
05	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	1915	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	2400	X	1271	-0-	-1129	-0-	1260	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	2480	X	1477	-0-	-1003	-0-	1463	2	14	9	Y	13	13	1			8

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2204	X	1460	-0-	-744	-0-	1448	2	12	9	Y	11	11	1			21
03	2418	X	1662	-0-	-756	-0-	1654	2	8	9	Y	7	7	1			21
04	2340	X	1695	-0-	-645	-0-	1683	2	12	9	Y	11	11	1			21
05	2418	X	2149	-0-	-269	-0-	2127	2	22	9	Y	20	20	1			21
06	2100	X	1647	-0-	-453	-0-	1634	2	13	9	Y	12	12	1			21
*07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	Y	11	11	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

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
02	3045	X	2895	-0-	-150 B	-0-	2871	2	24	9	N	22					72
03	3255	X	2579	-0-	-676 B	-0-	2565	2	14	9	N	13					85
04	3270	X	2661	-0-	-609 B	-0-	2653	2	8	9	N	7	77	1			15
05	3379	X	2633	-0-	-746 B	-0-	2624	2	9	9	N	8					23
06	3270	X	1956	-0-	-1314 B	-0-	1943	2	13	9	N	12					35
07	3100	X	1428	-0-	-1672 B	-0-	1414	2	14	9	N	13					48

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-	30	1			6
03	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	1542	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
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-	111	1			24
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-	16	1			8
04	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2864	2			Y	-0-					8
05	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					8
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3	17	1			3
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					3
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					3
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					3
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					3
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
05	393	X	205	-0-	-188	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1419	-0-	-1611	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	1085	-0-	-2046	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	Y	29	24	1			5
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	Y	18	14	1			9
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28					37
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30					67
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1056	2	36	9	Y	33	59	1			41
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	518	2	19	9	Y	17	23	1			35

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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 #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	85	1			20
03	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	2705	2	53	9	Y	48	46	1			22
04	3660	X	3114	-0-	-546	-0-	3081	2	33	9	Y	30					52
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3372	2	40	9	Y	36					88
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3284	2	39	9	Y	35	73	1			50
07	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3113	2	41	9	Y	37	34	1			53

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2404	2	79	9	Y	72	59	1			13
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1222	2	42	9	Y	38	35	1			16
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1360	2	66	9	Y	60					76
05	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	1277	2	68	9	Y	62					138
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1230	2	61	9	Y	55	111	1			82
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1436	2	74	9	Y	67	58	1			91

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6299	-0-	-719	-0-	6279	2	20	9	N	18					105
03	7502	X	6702	-0-	-800	-0-	6676	2	26	9	N	24					129
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7601	2	6	9	N	5					134
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7271	2	14	9	N	13					147
06	6840	X	6478	-0-	-362	-0-	6475	2	3	9	N	3					150
07	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6797	2	17	9	N	15					165

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3414	2	83	9	Y	75	62	1			13
03	4216	X	3275	-0-	-941	-0-	3195	2	80	9	Y	73	59	1			27
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3988	2	67	9	Y	61					88
05	3751	X	3743	-0-	-8	-0-	3677	2	66	9	Y	60					148
06	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	3414	2	73	9	Y	66	127	1			87
07	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3661	2	81	9	Y	74	63	1			98

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
02	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22579	2	123	9	N	112	192	1			87
03	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	22945	2	125	9	N	114					201
04	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22649	2	121	9	N	110	192	1			119
05	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23064	2	108	9	N	98					217
06	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19024	2	94	9	N	85	185	1			117
*07	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16123	2	76	9	N	69					186

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	41238	X	32896	-0-	-8342	-0-	32777	2	119	9	N	108	153	1			99
03	44082	X	32291	-0-	-11791	-0-	32065	2	226	9	N	205	187	1			117
04	42660	X	29164	-0-	-13496	-0-	29067	2	97	9	N	88					205
05	39215	X	27567	-0-	-11648	-0-	27469	2	98	9	N	89					294
06	35430	X	26279	-0-	-9151	-0-	26187	2	92	9	N	84	188	1			190
07	35154	X	22855	-0-	-12299	-0-	22660	2	195	9	N	177	185	1			182

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
02	22736	X	15930	-0-	-6806	-0-	15869	2	61	9	N	55					165
03	22134	X	16797	-0-	-5337	-0-	16736	2	61	9	N	55					220
04	19710	X	13962	-0-	-5748	-0-	13921	2	41	9	N	37	184	1			73
05	20367	X	13711	-0-	-6656	-0-	13660	2	51	9	N	46					119
06	17490	X	12758	-0-	-4732	-0-	12718	2	40	9	N	36					155
07	17019	X	12096	-0-	-4923	-0-	12057	2	39	9	N	35					190

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
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1375	2	12	9	N	11					191
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	N	15					206
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3	166	1			43
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1214	2	15	9	N	14					57
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8					65
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					68

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 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
02	6670	X	4032	-0-	-2638	-0-	4013	2	19	9	N	17					147
03	6200	X	4105	-0-	-2095	-0-	4086	2	19	9	N	17					164
04	5220	X	3542	-0-	-1678	-0-	3531	2	11	9	N	10					174
05	5394	X	3205	-0-	-2189	-0-	3199	2	6	9	N	5					179
06	4560	X	3095	-0-	-1465	-0-	3092	2	3	9	N	3					182
07	4309	X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	N	3					185

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22620	X	10795	-0-	-11825	-0-	10705	2	90	9	Y	82	175	1			87
03	24180	X	10531	-0-	-13649	-0-	10450	2	81	9	Y	74					161
04	16170	X	8882	-0-	-7288	-0-	8818	2	64	9	Y	58					219
05	12741	X	8189	-0-	-4552	-0-	8137	2	52	9	Y	47					266
06	12330	X	7199	-0-	-5131	-0-	7149	2	50	9	Y	45					311
07	11532	X	6847	-0-	-4685	-0-	6806	2	41	9	Y	37	184	1			164

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		35132	-0-	35132	39282	34910	2	222	9	N	202					209
03	82742	X	43460	-0-	-39282	-0-	43123	2	337	9	N	306	368	1			147
04	44460	X	29042	-0-	-15418	-0-	28847	2	195	9	N	177	159	1			165
05	45942	X	23493	-0-	-22449	-0-	23368	2	125	9	N	114					279
06	42060	X	20706	-0-	-21354	-0-	20583	2	123	9	N	112	184	1			207
07	43462	X	19291	-0-	-24171	-0-	19221	2	70	9	N	64	184	1			87

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	9744	X	9461	-0-	-283	-0-	589	1	8821	2	Y	46	188	1			32
							51	9									
03	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	648	1	9437	2	Y	35					67
							39	9									
04	10170	X	9675	-0-	-495	-0-	740	1	8893	2	Y	38					105
							42	9									
05	10509	X	9878	-0-	-631	-0-	773	1	9068	2	Y	34					139
							37	9									
06	10020	X	9533	-0-	-487	-0-	654	1	8879	2	Y	-0-					139
07	10137	X	9708	-0-	-429	-0-	665	1	8969	2	Y	67					206
							74	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	Y	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	717	2	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	2	Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	Y	-0-					-0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

02	T. A.		121	-0-	121	121	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

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

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

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

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45878		41259	-0-	-4619	-0-	144 1330	1 9	39785	2	Y	1209	1144	1			247
03	49042		39615	-0-	-9427	-0-	146 1443	1 9	38026	2	Y	1312	1339	1			220
04	47460		44192	-0-	-3268	-0-	151 1319	1 9	42722	2	Y	1199	1124	1			295
05	48980	#	48278	-0-	-702	-0-	156 1372	1 9	46750	2	Y	1247	1247	1			-0-
06	46444		45857	-0-	-587	-0-	150 1236	1 9	44471	2	Y	1124	1124	1			-0-
07	45663	#	37142	-0-	-8521	-0-	126 1007	1 9	36009	2	Y	915	981	1			104

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4732	-0-	-691	-0-	920 4	1 9	3808	2	Y	4	4	1			2
03	6913	X	3050	-0-	-3863	-0-	765 3	1 9	2282	2	Y	3	4	1			1
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					19
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	1450 #	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					28
03	1829 #	1295	-0-	-534	-0-	1295	2			N	-0-					28
04	2040 #	816	-0-	-1224	-0-	816	2			N	-0-					28
05	2108 #	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-					28
06	2040 #	760	-0-	-1280	-0-	760	2			N	-0-					28
07	1302 #	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					28

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	N	-0-					49
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	198	1	2861	2	N	-0-					49
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	170	1	2339	2	N	61	61	1			49
							67	9									
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	163	1	2262	2	N	-0-					49
06	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	148	1	2214	2	N	-0-					49
07	2573	N	2306	-0-	-267	-0-	137	1	2169	2	N	-0-					49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

02	928	N	610	-0-	-318	B	-0-	610	2		N	-0-					-0-
03	899	N	648	-0-	-251	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
04	750	N	627	-0-	-123	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	648	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
02	2668	#	2544	-0-	-124	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2852	#	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2790	#	1548	-0-	-1242	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2128	-0-	-572	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	833	-0-	-547	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		159					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	4	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	4	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3	4	1			1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	X	706	-0-	-0-		-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
03	310	X	95	-0-	-215		-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	133	-0-	-1307		-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
05	744	N	94	-0-	-650		-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33		-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63		-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	870	X	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	992	X	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	960	X	605	-0-	-355	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	992	X	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
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
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	39	7			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4654
07	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	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
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5855		2836	-0-	-3019	1590	2827	2	9	9	N	8					92
03	4085	R	2495	-0-	-1590	-0-	2494	2	1	9	N	1					93
04	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					95
05	3162	#	2283	-0-	-879	-0-	2211	2	72	9	N	65					160
06	3060	#	1918	-0-	-1142	-0-	1908	2	10	9	N	9					169
07	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					169

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					3
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					3
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/19

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

02	986	X	901	-0-	-85	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	868	X	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	774	-0-	-786	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	659	-0-	-953	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	960	X	392	-0-	-568	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1927	2	N	13					292
							14	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2					294
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	N	78	345	1			27
							86	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1595	#	1101	-0-	-494	-0-	35	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	2390	R	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	42	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	21	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	733	-0-	-1397	-0-	14	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	537	-0-	-920	-0-	11	1	526	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3045	X	1929	-0-	-1116	-0-	113	1	1813	3	Y	3					102
							3	9									
03	3255	X	1906	-0-	-1349	-0-	109	1	1793	3	Y	4	41	1			65
							4	9									
04	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	113	1	1727	3	Y	6					71
							7	9									
05	2077	X	1537	-0-	-540	-0-	103	1	1431	3	Y	3					74
							3	9									
06	2010	X	1220	-0-	-790	-0-	79	1	1139	3	Y	2					76
							2	9									
07	2077	X	1756	-0-	-321	-0-	107	1	1647	3	Y	2	26	1			52
							2	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	3	Y	5					35
							6	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1903	3	Y	5	15	1			25
							6	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	8					33
							9	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	3	Y	5					38
							6	9									
06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	82	1	1185	3	Y	3					41
							3	9									
07	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	83	1	1282	3	Y	2	14	1			29
							2	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. 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
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	279	1	4487	3	Y	19					133
							21	9									
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	492	1	8069	3	Y	23	60	1			96
							25	9									
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	6473	3	Y	32					128
							35	9									
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	456	1	6302	3	Y	23					151
							25	9									
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	312	1	4486	3	Y	11					162
							12	9									
07	4123	X	3637	-0-	-486	-0-	220	1	3406	3	Y	10	57	1			115
							11	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. 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
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4					33
							4	9									
03	527	N	180	-0-	-347	-0-	10	1	167	3	Y	3	14	1			22
							3	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
02	7105	X	5582	-0-	-1523	-0-	327	1	5251	3	Y	4					23
							4	9									
03	7595	X	5621	-0-	-1974	-0-	323	1	5289	3	Y	8					31
							9	9									
04	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	353	1	5418	3	Y	8					39
							9	9									
05	6138	X	6037	-0-	-101	-0-	406	1	5622	3	Y	8					47
							9	9									
06	5940	X	4717	-0-	-1223	-0-	306	1	4405	3	Y	5					52
							6	9									
*07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	508	1	7864	3	Y	8					60
							9	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	297	1	4780	3	Y	21					126
							23	9									
03	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	300	1	4916	3	Y	42					168
							46	9									
04	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	315	1	4850	3	Y	45					213
							50	9									
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	344	1	4752	3	Y	44					257
							48	9									
06	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	308	1	4417	3	Y	29					286
							32	9									
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	348	1	5380	3	Y	42					328
							46	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
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	330	1	5290	3	Y	40					130
							44	9									
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	331	1	5430	3	Y	36	83	1			83
							40	9									
04	5670	X	4842	-0-	-828	-0-	294	1	4519	3	Y	26					109
							29	9									
05	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	368	1	5085	3	Y	38					147
							42	9									
06	5670	X	4031	-0-	-1639	-0-	260	1	3743	3	Y	25					172
							28	9									
*07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	500	1	7739	3	Y	1					173
							1	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
02	8352	X	7324	-0-	-1028	-0-	426	1	6843	3	Y	50					166
							55	9									
03	8928	X	7314	-0-	-1614	-0-	418	1	6848	3	Y	44	105	1			105
							48	9									
04	8280	X	6271	-0-	-2009	-0-	381	1	5857	3	Y	30					135
							33	9									
05	8556	X	6245	-0-	-2311	-0-	419	1	5789	3	Y	34					169
							37	9									
06	8280	X	2269	-0-	-6011	-0-	147	1	2099	3	Y	21					190
							23	9									
07	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	475	1	7345	3	Y	1					191
							1	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		825	-0-	825	825	53	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	298	1	2207	3	Y	34	35	0			42
							37	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	298	1	2264	3	Y	-0-	42	0			-0-
04	DLQ G-10		2110	-0-	2110	2110	246	1	1864	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2348	-0-	2348	4458	235	1	2113	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	1944	-0-	1244	5702	114	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1750	-0-	-1350	4352	92	1	1658	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17081	X	16135	-0-	-946	-0-	1838 668	1 9	13629	3	Y	607	578	0			574
03	18011	X	16534	-0-	-1477	-0-	1866 521	1 9	14147	3	Y	474	634	0			414
04	DLQ G-10		16032	-0-	16032	16032	1814 515	1 9	13703	3	Y	468	528	0			354
05	DLQ G-10		15951	-0-	15951	31983	1539 550	1 9	13862	3	Y	500					854
06	46242	X	14259	-0-	-31983	-0-	804 506	1 9	12949	3	Y	460	762	0			552
*07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	716 517	1 9	12909	3	Y	470	542	0			480

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2233	N	1810	-0-	-423	-0-	210	1	1554	3	Y	42	40	0			39
							46	9									
03	2325	N	1730	-0-	-595	-0-	197	1	1490	3	Y	39	47	0			31
							43	9									
04	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	156	1	1178	3	Y	39	41	0			29
							43	9									
05	DLQ G-10		1371	-0-	1371	2748	132	1	1195	3	Y	40					69
							44	9									
06	700	N	1299	-0-	599	3347	74	1	1183	3	Y	38	61	0			46
							42	9									
*07	3100	N	1136	-0-	-1964	1383	58	1	1036	3	Y	38	45	0			39
							42	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	96	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	126	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2170	108	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	1038	-0-	338	2508	61	1	977	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1075	-0-	-2025	483	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

02	116	N	53	-0-	-63	-0-	3	1	21	3	N	26					193
							29	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					193
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					193
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					193
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					193
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13	6			180

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	43	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	48	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			48
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	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
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	584	1	7437	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	8030	-0-	-30	-0-	635	1	7395	2	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	608	1	6927	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	7356	-0-	-890	-0-	577	1	6779	2	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7290	-0-	-690	-0-	621	1	6669	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7165	-0-	-1081	-0-	585	1	6580	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	54	1	626	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	642	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12	17	0			1
							13	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	53	1	601	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
02	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	179	1	2272	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	208	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2541	-0-	-63	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	217	1	2328	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	209	1	2355	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 #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

02	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	989	1	12594	2	Y	-0-					-0-
03	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	1225	1	14264	2	Y	49	48	0			1
						54	9									
04	14550 X	14502	-0-	-48	-0-	1162	1	13234	2	Y	96	58	0	3	1	36
						106	9									
05	15035 X	13933	-0-	-1102	-0-	1086	1	12764	2	Y	75	103	0			8
						83	9									
06	14550 X	13863	-0-	-687	-0-	1174	1	12600	2	Y	81	81	0			8
						89	9									
07	15035 X	13189	-0-	-1846	-0-	1070	1	12034	2	Y	77	77	0			8
						85	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	120	1	1528	2	Y	177	177	0			3
						195	9									
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	2	Y	248	246	0			5
						273	9									
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	139	1	1580	2	Y	254	157	0	7	1	95
						279	9									
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	131	1	1536	2	Y	204	276	0			23
						224	9									
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	142	1	1521	2	Y	215	217	0			21
						237	9									
07	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	133	1	1494	2	Y	207	206	0			22
						228	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	845	-0-	-3128	-0-	46	1	584	2	Y	195	195	0			4
							215	9									
03	4247	X	193	-0-	-4054	-0-	3	1	40	2	Y	136	137	0			3
							150	9									
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	327	1	3719	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	306	1	3599	2	Y	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	229	1	2580	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	990	-0-	-721	-0-	990	2			N	-0-					179
03	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	552	1	1252	2	N	-0-					179
04	1770	N	825	-0-	-945	-0-	811	2	14	9	N	13					192
05	1054	N	454	-0-	-600	-0-	344	2	110	9	N	100					292
06	1740	N	782	-0-	-958	-0-	776	2	6	9	N	5	35	1			262
*07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		136	-0-	136	604	135	3	1	9	Y	1					28
03	753	N	149	-0-	-604	-0-	147	3	2	9	Y	2					30
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					31
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					31
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					31
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			Y	-0-					31

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
02	DLQ G-10		937	-0-	937	3558	937	3			Y	-0-					4
03	1300	N	936	-0-	-364	3194	936	3			Y	-0-					4
04	3000	N	719	-0-	-2281	913	719	3			Y	-0-					4
05	1752	N	839	-0-	-913	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	3			Y	-0-					4
07	744	N	122	-0-	-622	-0-	122	3			Y	-0-					4

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
02	DLQ G-10		723	-0-	723	3535	723	3			Y	-0-					10
03	1300	N	783	-0-	-517	3018	783	3			Y	-0-					10
04	3000	N	523	-0-	-2477	541	522	3	1	9	Y	1					11
05	1127	N	586	-0-	-541	-0-	586	3			Y	-0-					11
06	750	N	455	-0-	-295	-0-	455	3			Y	-0-					11
07	527	N	73	-0-	-454	-0-	73	3			Y	-0-					11

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		628	-0-	628	3190	627	3	1	9	Y	1					72
03	1300	N	680	-0-	-620	2570	679	3	1	9	Y	1					73
04	3000	N	468	-0-	-2532	38	467	3	1	9	Y	1					74
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			Y	-0-					74
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	3			Y	-0-					74
07	496	N	100	-0-	-396	-0-	100	3			Y	-0-					74

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					7
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7

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
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1276	X	1264	-0-	-12	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	68	1	1289	2	Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	85	1	1252	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	81	1	1280	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 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
02	116	N	83	-0-	-33	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

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
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	31	1	588	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	2	Y	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	115	1	2353	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2518	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
04	2640	N	2622	-0-	-18	-0-	133	1	2454	2	Y	32	20	0	1	1	12
							35	9									
05	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	137	1	2495	2	Y	26	35	0			3
							29	9									
06	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	162	1	2383	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	155	1	2457	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	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
02	1160	N	1044	-0-	-116	-0-	48	1	988	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	13	18	0			1
							14	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	1116	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	69	1	1306	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1	1314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	236	1	3006	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	203	1	2370	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	226	1	2570	2	Y	34	21	0	1	1	13
							37	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	207	1	2436	2	Y	27	37	0			3
							30	9									
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	219	1	2464	2	Y	27	27	0			3
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	55	1	1135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	65	1	1224	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	246	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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 #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2266	-0-	-83	-0-	105	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	121	1	2292	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	118	1	2179	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	121	1	2215	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	141	1	2243	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	20	-0-	-67	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	160 155	1 9	3295	2	Y	141	138	0			3
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	184 311	1 9	3492	2	Y	283	280	0			6
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	174 330	1 9	3200	2	Y	300	185	0	9	1	112
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	175 264	1 9	3199	2	Y	240	325	0			27
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	200 278	1 9	2941	2	Y	253	255	0			25
07	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	187 268	1 9	2960	2	Y	244	243	0			26

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-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 #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	32	19	0	1	1	12
							35	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	25	34	0			3
							28	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2441	-0-	-372	-0-	113	1	2318	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	148	1	2815	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	149	1	2736	2	Y	24	14	0	1	1	9
							26	9									
05	3100	N	3208	-0-	108	108	166	1	3022	2	Y	18	25	0			2
							20	9									
06	3000	N	3338	-0-	338	446	211	1	3106	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*07	3100	N	2956	-0-	-144	302	174	1	2761	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	71	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	171	1	3521	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	186	1	3524	2	Y	91	90	0			2
							100	9									
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	193	1	3554	2	Y	96	59	0	3	1	36
							106	9									
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	223	1	4075	2	Y	75	103	0			8
							83	9									
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	272	1	4003	2	Y	81	81	0			8
							89	9									
*07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	268	1	4261	2	Y	77	77	0			8
							85	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 #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	210	1	4321	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	242	1	4588	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	222	1	4080	2	Y	27	17	0	1	1	10
							30	9									
05	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	234	1	4267	2	Y	22	30	0			2
							24	9									
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	302	1	4445	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
07	4898	X	3769	-0-	-1129	-0-	222	1	3523	2	Y	22	22	0			2
							24	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1175	-0-	-188	-0-	53	1	1088	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	63	1	1191	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	37	23	0	1	1	14
							41	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	30	41	0			3
							33	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1308	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	85	1	1344	2	Y	31	31	0			3
							34	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1317	-0-	-191	-0-	61	1	1256	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	69	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	64	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	77	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	75	1	1188	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
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	324	1	6649	2	Y	828	829	0			15
							911	9									
03	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	373	1	7083	2	Y	125	137	0			3
							138	9									
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	380	1	6995	2	Y	53	34	0	2	1	20
							58	9									
05	7657	X	7539	-0-	-118	-0-	389	1	7103	2	Y	43	58	0			5
							47	9									
06	7410	X	7175	-0-	-235	-0-	453	1	6672	2	Y	45	46	0			4
							50	9									
07	7657	X	7476	-0-	-181	-0-	440	1	6988	2	Y	44	43	0			5
							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. 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
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	25	1	518	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	118	73	0	3	1	44
							130	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	94	128	0			10
							103	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	101	101	0			10
							111	9									
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	96	96	0			10
							106	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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1810	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	105	1	1924	2	Y	11	7	0			4
							12	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	108	1	1968	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
06	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	126	1	1856	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	121	1	1924	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	457	-0-	-7	-0-	21	1	425	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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 #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	83	1	1700	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	95	1	1803	2	Y	186	184	0			4
							205	9									
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	Y	196	121	0	6	1	73
							216	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	142	1	2595	2	Y	157	213	0			17
							173	9									
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	2	Y	166	167	0			16
							183	9									
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	115	1	1820	2	Y	160	159	0			17
							176	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	250	247	0			5
							275	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	265	163	0	8	1	99
							292	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	211	287	0			23
							232	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	225	226	0			22
							248	9									
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	216	215	0			23
							238	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	118	1	2423	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	136	1	2573	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	134	1	2470	2	Y	100	62	0	3	1	37
							110	9									
05	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	129	1	2352	2	Y	80	108	0			9
							88	9									
06	2730	N	2194	-0-	-536	-0-	134	1	1968	2	Y	84	85	0			8
							92	9									
07	2790	N	2159	-0-	-631	-0-	123	1	1946	2	Y	82	81	0			9
							90	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1964	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	107	1	2038	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	106	1	1949	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	108	1	1971	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	125	1	1845	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	114	1	1804	2	Y	11	11	0			1
							12	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 #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

02	638	N	617	-0-	-21	-0-	28	1	569	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	32	1	610	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	22	13	0	1	1	8
							24	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	16	22	0			2
							18	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	592	2	Y	17	17	0			2
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

02	261	N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	37	23	0	1	1	14
							41	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	30	41	0			3
							33	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	31	31	0			3
							34	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	271	1	5575	2	Y	-0-					-0-
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	317	1	6006	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	315	1	5789	2	Y	15	9	0			6
							17	9									
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	320	1	5837	2	Y	11	16	0			1
							12	9									
06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	381	1	5608	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	368	1	5839	2	Y	12	12	0			1
							13	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 #: 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
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	205	1	4221	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	239	1	4531	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	240	1	4407	2	Y	14	9	0			5
							15	9									
05	4743	X	4736	-0-	-7	-0-	245	1	4479	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	276	1	4380	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

02	2755	X	2538	-0-	-217	-0-	118	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2671	-0-	-26	-0-	133	1	2532	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	128	1	2355	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	129	1	2361	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	2550	N	2481	-0-	-69	-0-	157	1	2318	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	152	1	2408	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	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 #: 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
02	4147	X	3948	-0-	-199	-0-	183	1	3759	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	211	1	3999	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	210	1	3868	2	Y	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	216	1	3941	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	253	1	3718	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	240	1	3815	2	Y	-0-					-0-

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
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	247	1	5082	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
03	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	261	1	4942	2	Y	102	101	0			2
							112	9									
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	2	Y	108	67	0	3	1	40
							119	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	267	1	4883	2	Y	87	117	0			10
							96	9									
06	5010	X	4091	-0-	-919	-0-	254	1	3737	2	Y	91	92	0			9
							100	9									
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	293	1	4649	2	Y	87	87	0			9
							96	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
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	35	1	556	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	4864	-0-	-1545	-0-	218	1	4489	2	Y	143	146	0			3
							157	9									
03	6851	X	4778	-0-	-2073	-0-	239	1	4537	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
04	6480	X	5864	-0-	-616	-0-	302	1	5560	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	319	1	5831	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	382	1	5619	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	367	1	5823	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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 #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	113	116	0			2
							124	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2017	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	106	1	1948	2	Y	52	32	0	2	1	19
							57	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	109	1	1993	2	Y	42	56	0			5
							46	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	125	1	1847	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	115	1	1827	2	Y	42	42	0			4
							46	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1775	-0-	-545	-0-	77	1	1576	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	130	1	2461	2	Y	235	232	0			5
							259	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	164	1	3016	2	Y	248	153	0	7	1	93
							273	9									
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	177	1	3239	2	Y	198	269	0			22
							218	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	200	1	2944	2	Y	211	212	0			21
							232	9									
07	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	177	1	2816	2	Y	201	201	0			21
							221	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2008	-0-	-109	-0-	93	1	1907	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	100	1	1892	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	128	1	2330	2	Y	10	14	0			1
							11	9									
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	149	1	2372	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	159	1	3015	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	160	1	2951	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	164	1	2991	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	199	1	2931	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	184	1	2913	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	64	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	973	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
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	116	1	2193	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	32	20	0	1	1	12
							35	9									
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	119	1	2181	2	Y	25	34	0			3
							28	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	143	1	2101	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	137	1	2168	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	354	1	7278	2	Y	-0-					-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	365	1	6921	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	7350	X	3990	-0-	-3360	-0-	203	1	3740	2	Y	43	27	0	1	1	16
							47	9									
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	35	47	0			4
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	37	37	0			4
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	35	35	0			4

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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	92	1	1672	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	109	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	103	1	1632	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 #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	149	1	2832	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	149	1	2736	2	Y	10	6	0			4
							11	9									
05	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	151	1	2755	2	Y	8	11	0			1
							9	9									
06	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	171	1	2524	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	155	1	2467	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1446	-0-	-4	-0-	67	1	1373	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1547	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	82	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	99	1	1459	2	Y	-0-					-0-
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	115	1	2370	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	138	1	2617	2	Y	-0-					-0-
04	2820	N	2682	-0-	-138	-0-	138	1	2544	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	135	1	2459	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2343	-0-	-327	-0-	149	1	2194	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	128	1	2024	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	771	1	15851	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	801	1	15185	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	16860	X	14438	-0-	-2422	-0-	743	1	13662	2	Y	30	19	0	1	1	11
							33	9									
05	17422	X	14625	-0-	-2797	-0-	758	1	13841	2	Y	24	32	0			3
							26	9									
06	16860	X	13716	-0-	-3144	-0-	871	1	12817	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
07	17422	X	13280	-0-	-4142	-0-	786	1	12466	2	Y	25	24	0			3
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

02	1363	X	1341	-0-	-22	-0-	62	1	1279	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1410	-0-	-47	-0-	71	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	71	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

02	1653	N	1643	-0-	-10	-0-	75	1	1547	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	88	1	1669	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1830	N	1732	-0-	-98	-0-	89	1	1641	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	91	1	1656	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	107	1	1579	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	101	1	1605	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	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 #: 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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	17	1	326	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	46	-0-	-164	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	146	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
02	4756	X	4496	-0-	-260	-0-	209	1	4287	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4828	-0-	-256	-0-	241	1	4564	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	233	1	4284	2	Y	25	15	0	1	1	9
							28	9									
05	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	236	1	4309	2	Y	19	26	0			2
							21	9									
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	281	1	4132	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
07	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	262	1	4150	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	912	-0-	-335	-0-	35	1	727	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	114	1	2155	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	2820	X	472	-0-	-2348	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1928	-0-	-986	-0-	100	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	69	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	151	1	2397	2	Y	-0-					-0-

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
02	4176	X	3307	-0-	-869	-0-	148	1	3045	2	Y	104	105	0			2
							114	9									
03	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	167	1	3176	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	199	1	3666	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	272	1	4969	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	284	1	4186	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	257	1	4076	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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 #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	134 109	1 9	2744	2	Y	99	99	0			2
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	158 158	1 9	2989	2	Y	144	143	0			3
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	160 167	1 9	2937	2	Y	152	94	0	4	1	57
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	160 135	1 9	2925	2	Y	123	166	0			14
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	199 142	1 9	2924	2	Y	129	130	0			13
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	187 136	1 9	2971	2	Y	124	124	0			13

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2047	-0-	-1520	-0-	90 103	1 9	1854	2	Y	94	94	0			2
03	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	168 2	1 9	3178	2	Y	2	4	0			-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	3152	2	Y	3	2	0			1
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	3366	2	Y	2	3	0			-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	3231	2	Y	3	3	0			-0-
*07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	3228	2	Y	3	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	9	1	148	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
02	2030	N	1992	-0-	-38	-0-	92 4	1 9	1896	2	Y	4	4	0			-0-
03	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	106	1	2011	2	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	Y	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	176	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	206	1	3912	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3938	-0-	-202	-0-	203	1	3735	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	218	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3959	-0-	-181	-0-	252	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	236	1	3753	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1698	-0-	-1231	-0-	71	1	1469	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
03	3131	X	1914	-0-	-1217	-0-	92	1	1753	2	Y	63	65	0			1
							69	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	170	1	3126	2	Y	68	42	0	2	1	25
							75	9									
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	160	1	2919	2	Y	54	73	0			6
							59	9									
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	150	1	2215	2	Y	58	58	0			6
							64	9									
07	3472	X	688	-0-	-2784	-0-	37	1	590	2	Y	55	55	0			6
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4936	-0-	-81	-0-	229	1	4701	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	253	1	4793	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
04	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	240	1	4414	2	Y	62	38	0	2	1	23
							68	9									
05	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	262	1	4777	2	Y	50	67	0			6
							55	9									
06	5220	X	4666	-0-	-554	-0-	293	1	4316	2	Y	52	53	0			5
							57	9									
07	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	304	1	4819	2	Y	50	50	0			5
							55	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	8086	-0-	-382	-0-	336	1	6908	2	Y	765	766	0			14
							842	9									
03	8742	X	7763	-0-	-979	-0-	389	1	7374	2	Y	-0-	14	0			-0-
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	387	1	7125	2	Y	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	380	1	6932	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6666	-0-	-384	-0-	424	1	6242	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6831	-0-	-454	-0-	405	1	6426	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3307	-0-	-840	-0-	152	1	3133	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	200	1	3801	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	202	1	3710	2	Y	37	23	0	1	1	14
							41	9									
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	236	1	4304	2	Y	30	41	0			3
							33	9									
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	272	1	4007	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
07	4092	X	3167	-0-	-925	-0-	186	1	2947	2	Y	31	31	0			3
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

02	2030	X	1710	-0-	-320	-0-	73 131	1 9	1506	2	Y	119	119	0			2
03	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	85 184	1 9	1604	2	Y	167	166	0			3
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81 189	1 9	1497	2	Y	172	106	0	5	1	64
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82 150	1 9	1495	2	Y	136	185	0			15
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	95 160	1 9	1402	2	Y	145	146	0			14
07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	88 154	1 9	1404	2	Y	140	139	0			15

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

02	841	N	821	-0-	-20	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	598	-0-	-92	-0-	38	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

02	2784	X	2260	-0-	-524	-0-	105 4	1 9	2151	2	Y	4	4	0			-0-
03	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	112 14	1 9	2132	2	Y	13	13	0			-0-
04	2160	X	1703	-0-	-457	-0-	87 15	1 9	1601	2	Y	14	9	0			5
05	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	113 12	1 9	2061	2	Y	11	15	0			1
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177 13	1 9	2604	2	Y	12	12	0			1
*07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	176 13	1 9	2796	2	Y	12	12	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

02	6206	X	5891	-0-	-315	-0-	273	1	5618	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6413	-0-	-97	-0-	318 55	1 9	6040	2	Y	50	49	0			1
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	322 76	1 9	5925	2	Y	69	42	0	2	1	26
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	328 59	1 9	5995	2	Y	54	74	0			6
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	387 64	1 9	5700	2	Y	58	58	0			6
*07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	367 62	1 9	5827	2	Y	56	56	0			6

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2549	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	136	1	2588	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	141	1	2585	2	Y	32	20	0	1	1	12
							35	9									
05	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	137	1	2507	2	Y	27	36	0			3
							30	9									
06	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	163	1	2400	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2619	2	Y	27	27	0			3
							30	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	577	-0-	-1250	-0-	24	1	497	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	1891	X	478	-0-	-1413	-0-	23	1	435	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	403	-0-	-186	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	157	1	3220	2	Y	80	79	0			1
							88	9									
03	4123	X	3487	-0-	-636	-0-	165	1	3125	2	Y	179	176	0			4
							197	9									
04	3990	X	3429	-0-	-561	-0-	166	1	3055	2	Y	189	116	0	6	1	71
							208	9									
05	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	204	1	3716	2	Y	150	204	0			17
							165	9									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	341	1	5021	2	Y	160	161	0			16
							176	9									
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	344	1	5466	2	Y	153	153	0			16
							168	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2939	-0-	-1005	-0-	127 201	1 9	2611	2	Y	183	187	0			3
03	4092	X	3658	-0-	-434	-0-	180 66	1 9	3412	2	Y	60	62	0			1
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	173 70	1 9	3186	2	Y	64	39	0	2	1	24
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	179 55	1 9	3273	2	Y	50	68	0			6
06	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	164 58	1 9	2416	2	Y	53	54	0			5
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	192 56	1 9	3039	2	Y	51	51	0			5

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
02	5394	X	4316	-0-	-1078	-0-	196 101	1 9	4019	2	Y	92	93	0			2
03	5518	X	4489	-0-	-1029	-0-	224 15	1 9	4250	2	Y	14	16	0			-0-
04	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	209 17	1 9	3848	2	Y	15	9	0			6
05	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	210 12	1 9	3831	2	Y	11	16	0			1
06	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	228 14	1 9	3354	2	Y	13	13	0			1
07	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	203 13	1 9	3226	2	Y	12	12	0			1

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
02	2494	N	2350	-0-	-144	-0-	109 1	1 9	2240	2	Y	1	1	0			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	2434	2	Y	5	5	0			-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	2451	2	Y	5	3	0			2
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	141 4	1 9	2571	2	Y	4	6	0			-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	2445	2	Y	5	5	0			-0-
07	2666	X	2520	-0-	-146	-0-	149 4	1 9	2367	2	Y	4	4	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
02	3306	X	2491	-0-	-815	-0-	114 36	1 9	2341	2	Y	33	32	0			1
03	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	135 143	1 9	2570	2	Y	130	128	0			3
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	278 152	1 9	5106	2	Y	138	85	0	4	1	52
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	137 120	1 9	2493	2	Y	109	149	0			12
06	2250	X	504	-0-	-1746	-0-	24 129	1 9	351	2	Y	117	118	0			11
07	2325	X	204	-0-	-2121	-0-	5 124	1 9	75	2	Y	113	112	0			12

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2386	-0-	-21	-0-	107	1	2203	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
03	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	123	1	2330	2	Y	107	106	0			2
							118	9									
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1	2276	2	Y	112	69	0	3	1	42
							123	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	90	122	0			10
							99	9									
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	148	1	2183	2	Y	95	96	0			9
							105	9									
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	138	1	2192	2	Y	92	91	0			10
							101	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	256	-0-	-92	-0-	10	1	213	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	403	X	217	-0-	-186	-0-	11	1	206	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-

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
02	2820	N	2783	-0-	-37	-0-	127	1	2605	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	151	1	2864	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	155	1	2854	2	Y	50	31	0	1	1	19
							55	9									
05	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	140	1	2554	2	Y	40	55	0			4
							44	9									
06	3000	X	2703	-0-	-297	-0-	169	1	2487	2	Y	43	43	0			4
							47	9									
07	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	133	1	2107	2	Y	41	41	0			4
							45	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
02	2929	X	2141	-0-	-788	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2632	-0-	-499	-0-	129	1	2444	2	Y	54	53	0			1
							59	9									
04	1920	X	1819	-0-	-101	-0-	90	1	1662	2	Y	61	37	0	2	1	23
							67	9									
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2266	2	Y	48	66	0			5
							53	9									
06	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	108	1	1591	2	Y	52	52	0			5
							57	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	117	1	1852	2	Y	49	49	0			5
							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 #: 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
02	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	157 83	1 9	3230	2	Y	75	75	0			1
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	183 229	1 9	3479	2	Y	208	205	0			4
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	180 242	1 9	3320	2	Y	220	136	0	6	1	82
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	197 193	1 9	3589	2	Y	175	238	0			19
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	233 205	1 9	3434	2	Y	186	187	0			18
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	225 197	1 9	3566	2	Y	179	178	0			19

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
02	406	N	272	-0-	-134	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	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
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	216	1	4448	2	Y	-0-					-0-
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	234	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	223	1	4101	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	4098	-0-	-676	-0-	213	1	3885	2	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3766	-0-	-854	-0-	240	1	3526	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3960	-0-	-814	-0-	235	1	3725	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
02	3741	X	3580	-0-	-161	-0-	165 20	1 9	3395	2	Y	18	19	0			-0-
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	198 14	1 9	3753	2	Y	13	13	0			-0-
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	187 14	1 9	3445	2	Y	13	8	0			5
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	204 12	1 9	3723	2	Y	11	15	0			1
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	236 12	1 9	3476	2	Y	11	11	0			1
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	208 12	1 9	3302	2	Y	11	11	0			1

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
02	6960	X	6726	-0-	-234	-0-	309 65	1 9	6352	2	Y	59	59	0			1
03	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	360 96	1 9	6825	2	Y	87	86	0			2
04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	356 100	1 9	6552	2	Y	91	56	0	3	1	34
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	367 80	1 9	6693	2	Y	73	99	0			8
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	432 86	1 9	6361	2	Y	78	78	0			8
07	7037	X	6688	-0-	-349	-0-	392 81	1 9	6215	2	Y	74	74	0			8

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 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 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
02	6641	X	3081	-0-	-3560	-0-	143	1	2934	2	Y	4	26	0			-0-
							4	9									
03	6293	X	4405	-0-	-1888	-0-	220	1	4175	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	243	1	4470	2	Y	11	7	0			4
							12	9									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	247	1	4516	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
06	4590	X	4472	-0-	-118	-0-	284	1	4177	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	258	1	4093	2	Y	10	10	0			1
							11	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
02	7250	X	7026	-0-	-224	-0-	325	1	6673	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	386	1	7319	2	Y	111	109	0			2
							122	9									
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	389	1	7158	2	Y	150	92	0	4	1	56
							165	9									
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	391	1	7130	2	Y	119	162	0			13
							131	9									
06	7170	X	7043	-0-	-127	-0-	439	1	6464	2	Y	127	128	0			12
							140	9									
*07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	472	1	7486	2	Y	122	121	0			13
							134	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
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	Y	-0-					-0-
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	107	1	2037	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	Y	83	52	0	2	1	31
							91	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	111	1	2033	2	Y	67	91	0			7
							74	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	119	1	1748	2	Y	71	71	0			7
							78	9									
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	151	1	2403	2	Y	68	68	0			7
							75	9									

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
02	4002	X	1962	-0-	-2040	-0-	89	1	1831	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	3224	X	1908	-0-	-1316	-0-	94	1	1786	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1950	X	1695	-0-	-255	-0-	86	1	1581	2	Y	25	16	0	1	1	9
							28	9									
05	2015	X	1523	-0-	-492	-0-	78	1	1423	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
06	1950	X	1477	-0-	-473	-0-	92	1	1361	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
07	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	83	1	1314	2	Y	20	20	0			2
							22	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	67	1	1217	2	Y	11	15	0			1
							12	9									
06	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	77	1	1134	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	75	1	1183	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	232	1	4769	2	Y	268	268	0			5
							295	9									
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1	4950	2	Y	127	129	0			3
							140	9									
04	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	269	1	4950	2	Y	134	83	0	4	1	50
							147	9									
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	299	1	5463	2	Y	107	145	0			12
							118	9									
06	5490	X	4505	-0-	-985	-0-	279	1	4102	2	Y	113	114	0			11
							124	9									
07	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	282	1	4474	2	Y	109	109	0			11
							120	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	971	-0-	-15	-0-	45	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	52	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	50	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	50	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	58	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	32	20	0	1	1	12
							35	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	27	36	0			3
							30	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	28	28	0			3
							31	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	87	2	Y	27	27	0			3
							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. 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
02	5974	X	5422	-0-	-552	-0-	248	1	5093	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	338	1	6406	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	302	1	5555	2	Y	118	73	0	3	1	44
							130	9									
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	305	1	5572	2	Y	94	128	0			10
							103	9									
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	357	1	5261	2	Y	101	101	0			10
							111	9									
07	5797	X	5507	-0-	-290	-0-	320	1	5081	2	Y	96	96	0			10
							106	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
02	3799	X	3597	-0-	-202	-0-	162	1	3327	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
03	4061	X	3906	-0-	-155	-0-	193	1	3662	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	188	1	3461	2	Y	48	30	0	1	1	18
							53	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	193	1	3520	2	Y	39	53	0			4
							43	9									
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	222	1	3275	2	Y	42	42	0			4
							46	9									
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3436	2	Y	40	40	0			4
							44	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
02	3248	X	3162	-0-	-86	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	166	1	3157	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	168	1	3095	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	172	1	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3213	-0-	-267	-0-	204	1	3009	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	199	1	3153	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
02	2494	X	1780	-0-	-714	-0-	83	1	1697	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1756	-0-	-693	-0-	88	1	1668	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	84	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	95	1	1510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 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
02	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	592	1	12174	2	Y	214	217	0			4
							235	9									
03	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	600	1	11388	2	Y	175	175	0			4
							193	9									
04	14940	X	10971	-0-	-3969	-0-	555	1	10214	2	Y	184	114	0	5	1	69
							202	9									
05	15438	X	10470	-0-	-4968	-0-	535	1	9773	2	Y	147	200	0			16
							162	9									
06	14940	X	9690	-0-	-5250	-0-	605	1	8913	2	Y	156	157	0			15
							172	9									
07	13888	X	9392	-0-	-4496	-0-	547	1	8680	2	Y	150	149	0			16
							165	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 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 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
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	248	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	677	1	12840	2	Y	-0-					-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	479	1	8809	2	Y	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	412	1	7521	2	Y	-0-					-0-
06	13080	X	6817	-0-	-6263	-0-	434	1	6383	2	Y	-0-					-0-
07	13516	X	6425	-0-	-7091	-0-	381	1	6044	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

02	5452	X	5068	-0-	-384	-0-	235	1	4822	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	5735	X	5593	-0-	-142	-0-	280	1	5313	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5203	-0-	-287	-0-	268	1	4935	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	274	1	4998	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	329	1	4849	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	324	1	5142	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

02	9222	X	8680	-0-	-542	-0-	401	1	8235	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	9455	X	9397	-0-	-58	-0-	460	1	8716	2	Y	201	198	0			4
							221	9									
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	459	1	8445	2	Y	230	141	0	7	1	86
							253	9									
05	9083	X	9071	-0-	-12	-0-	461	1	8409	2	Y	183	249	0			20
							201	9									
06	8790	X	8728	-0-	-62	-0-	542	1	7973	2	Y	194	195	0			19
							213	9									
07	9083	X	8461	-0-	-622	-0-	489	1	7766	2	Y	187	186	0			20
							206	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

02	9367	X	8278	-0-	-1089	-0-	382	1	7850	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	10075	X	7038	-0-	-3037	-0-	351	1	6656	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	9750	X	3593	-0-	-6157	-0-	184	1	3377	2	Y	29	18	0	1	1	11
							32	9									
05	10075	X	6813	-0-	-3262	-0-	352	1	6435	2	Y	24	32	0			3
							26	9									
06	9720	X	6499	-0-	-3221	-0-	412	1	6059	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
07	8835	X	6952	-0-	-1883	-0-	410	1	6514	2	Y	25	24	0			3
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	138	1	2834	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	156	1	2959	2	Y	208	206	0			4
							229	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	161	1	2966	2	Y	220	136	0	6	1	82
							242	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	160	1	2930	2	Y	175	238	0			19
							193	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	181	1	2665	2	Y	186	187	0			18
							205	9									
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2485	2	Y	179	178	0			19
							197	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	526	-0-	-83	-0-	24	1	494	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	2968	2	Y	169	169	0			3
							186	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3511	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	188	1	3455	2	Y	-0-	2	0			-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	188	1	3424	2	Y	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	230	1	3379	2	Y	-0-					-0-
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	217	1	3440	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	215	1	4413	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	4805	X	4355	-0-	-450	-0-	218	1	4137	2	Y	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	220	1	4047	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	161	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	231	1	3397	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3571	-0-	-366	-0-	212	1	3359	2	Y	-0-					-0-

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
02	14065	X	13244	-0-	-821	-0-	612	1	12575	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	14632	X	13897	-0-	-735	-0-	692	1	13130	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12699	2	Y	73	45	0	2	1	27
							80	9									
05	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	707	1	12906	2	Y	58	79	0			6
							64	9									
06	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	835	1	12287	2	Y	62	62	0			6
							68	9									
*07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	784	1	12435	2	Y	59	59	0			6
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	173	-0-	-6439	-0-	1	1	12	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	209	208	0			4
04	360	X	245	-0-	-115	-0-	1	2	244	9	Y	222	137	0	6	1	83
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	177	240	0			20
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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 #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11861	X	9753	-0-	-2108	-0-	446 142	1 9	9165	2	Y	129	130	0			2
03	11997	X	10919	-0-	-1078	-0-	537 188	1 9	10194	2	Y	171	169	0			4
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	560 198	1 9	10298	2	Y	180	111	0	5	1	68
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	599 158	1 9	10941	2	Y	144	196	0			16
06	10890	X	10834	-0-	-56	-0-	678 168	1 9	9988	2	Y	153	154	0			15
07	11315	X	10351	-0-	-964	-0-	604 161	1 9	9586	2	Y	146	146	0			15

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

02	79924	X	50069	-0-	-29855	-0-	2300 502	1 9	47267	2	Y	456	476	0			8
03	77996	X	48136	-0-	-29860	-0-	2402 182	1 9	45552	2	Y	165	170	0			3
04	57810	X	42869	-0-	-14941	-0-	2209 24	1 9	40636	2	Y	22	16	0	1	1	8
05	59737	X	41327	-0-	-18410	-0-	2145 18	1 9	39164	2	Y	16	22	0			2
06	57780	X	36718	-0-	-21062	-0-	2334 19	1 9	34365	2	Y	17	17	0			2
07	53537	X	36548	-0-	-16989	-0-	2165 19	1 9	34364	2	Y	17	17	0			2

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

02	20851	X	10527	-0-	-10324	-0-	472 359	1 9	9696	2	Y	326	326	0			6
03	14539	X	9672	-0-	-4867	-0-	474 216	1 9	8982	2	Y	196	198	0			4
04	9480	X	1156	-0-	-8324	-0-	57 53	1 9	1046	2	Y	48	32	0	2	1	18
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	37	51	0			4
06	9480	X	46	-0-	-9434	-0-	2	2	44	9	Y	40	40	0			4
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	38	38	0			4

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	587	2	52	9	N	47	184	1			83
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					98
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	694	1	5068	3	Y	56	50	1			42
							62	9									
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	743	1	5340	3	Y	91	64	1			69
							100	9									
04	5460	X	5198	-0-	-262	-0-	630	1	4506	3	Y	56	67	1			58
							62	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	920	1	5244	3	Y	150					208
							165	9									
06	6030	X	5947	-0-	-83	-0-	899	1	4927	3	Y	110	124	1			194
							121	9									
*07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	883	1	5270	3	Y	143	90	1			247
							157	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

02	2218	N	893	-0-	-1325	-0-	91	1	666	3	Y	124	136	1			121
							136	9									
03	1302	N	961	-0-	-341	-0-	99	1	711	3	Y	137	120	1			138
							151	9									
04	1260	N	643	-0-	-617	-0-	68	1	485	3	Y	82	113	1			107
							90	9									
05	961	N	57	-0-	-904	-0-	2	1	15	3	Y	36					143
							40	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	11	59	1			95
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	95	1			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

02	1711	N	1615	-0-	-96	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1729	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	137	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	134	1	1510	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07		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

02	20677	X	16956	-0-	-3721	-0-	1235	1	15721	2	Y	-0-					-0-
03	21576	X	18427	-0-	-3149	-0-	1435	1	16716	2	Y	251	246	0			5
							276	9									
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	1380	1	15715	2	Y	412	251	0	12	1	154
							453	9									
05	18073	X	17313	-0-	-760	-0-	1329	1	15622	2	Y	329	447	0			36
							362	9									
06	17490	X	17157	-0-	-333	-0-	1430	1	15343	2	Y	349	351	0			34
							384	9									
07	18073	X	17234	-0-	-839	-0-	1377	1	15488	2	Y	335	334	0			35
							369	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

02	174	N	108	-0-	-66	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

02	3161	X	2663	-0-	-498	-0-	194	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	241	1	2803	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	229	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	219	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	235	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	216	1	2431	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	26 34	1 9	1888	3	Y	31	31	0			21
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	28 32	1 9	240	3	Y	29	32	0			18
04	DLQ G-10		231	-0-	231	231	23 30	1 9	178	3	Y	27	29	0			16
05	DLQ G-10		260	-0-	260	491	26 32	1 9	202	3	Y	29					45
06	700	N	230	-0-	-470	21	21 31	1 9	178	3	Y	28	52	0			21
*07	243	N	222	-0-	-21	-0-	20 30	1 9	172	3	Y	27	27	0			21

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5167	-0-	2267	2267	70	1	5097	3	Y	-0-					-0-
03	2994	N	727	-0-	-2267	-0-	77	1	650	3	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	92	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	735	-0-	-15	-0-	79	1	656	3	Y	-0-					-0-
*07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

02	2900	N	6356	-0-	3456	3456	84	1	6118	3	Y	140	135	0			96
							154	9									
03	3100	N	1060	-0-	-2040	1416	95	1	807	3	Y	144	154	0			86
							158	9									
04	DLQ G-10		1007	-0-	1007	2423	98	1	755	3	Y	140	142	0			84
							154	9									
05	DLQ G-10		994	-0-	994	3417	95	1	748	3	Y	137					221
							151	9									
06	4317	X	900	-0-	-3417	-0-	80	1	666	3	Y	140	254	0			107
							154	9									
*07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	87	1	755	3	Y	136	133	0			110
							150	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	22	1	1582	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		241	-0-	241	493	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	209	-0-	-491	2	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
*07	195	N	193	-0-	-2	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	32	1	2319	3	Y	7	9	0			6
							8	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ G-10		257	-0-	257	257	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		234	-0-	234	491	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	-0-	-0-	-491	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6832	-0-	3932	3932	93	1	6707	3	Y	29	29	0			22
							32	9									
03	3100	N	945	-0-	-2155	1777	97	1	816	3	Y	29	32	0			19
							32	9									
04	2539	N	762	-0-	-1777	-0-	84	1	647	3	Y	28	29	0			18
							31	9									
05	992	X	879	-0-	-113	-0-	96	1	752	3	Y	28					46
							31	9									
06	834	X	668	-0-	-166	-0-	68	1	569	3	Y	28	51	0			23
							31	9									
*07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	72	1	625	3	Y	27	27	0			23
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	19	1	1392	3	Y	21	18	0			10
							23	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	29	27	0			12
							32	9									
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	24	1	184	3	Y	28	27	0			13
							31	9									
05	DLQ G-10		287	-0-	287	526	29	1	227	3	Y	28					41
							31	9									
06	700	N	242	-0-	-458	68	23	1	188	3	Y	28	51	0			18
							31	9									
*07	284	N	216	-0-	-68	-0-	19	1	167	3	Y	27	27	0			18
							30	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	241	1	1792	3	Y	16	8	0			8
							18	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	Y	77	52	0			33
							85	9									
04	DLQ G-10		2343	-0-	2343	2343	264	1	1995	3	Y	76	65	0			44
							84	9									
05	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4756	232	1	2091	3	Y	82					126
							90	9									
06	6797	X	2041	-0-	-4756	-0-	114	1	1844	3	Y	75	117	0			84
							83	9									
*07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	3	Y	77	86	0			75
							85	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2900	N	14855	-0-	11955	11955	202	1	14640	3	Y	12	18	0			11
							13	9									
03	3100	N	1596	-0-	-1504	10451	166	1	1399	3	Y	28	26	0			13
							31	9									
04	DLQ G-10		2276	-0-	2276	12727	259	1	1986	3	Y	28	27	0			14
							31	9									
05	DLQ G-10		2203	-0-	2203	14930	245	1	1927	3	Y	28					42
							31	9									
06	DLQ G-10		1957	-0-	1957	16887	207	1	1719	3	Y	28	50	0			20
							31	9									
*07	18813	X	1926	-0-	-16887	-0-	196	1	1704	3	Y	24	24	0			20
							26	9									

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

	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
02	5684	X	3676	-0-	-2008	-0-	424	1	3140	3	Y	102	89	0			93
							112	9									
03	5394	X	3639	-0-	-1755	-0-	406	1	3073	3	Y	145	141	0			97
							160	9									
04	DLQ G-10		3613	-0-	3613	3613	404	1	3052	3	Y	143	141	0			99
							157	9									
05	DLQ G-10		4508	-0-	4508	8121	433	1	3907	3	Y	153					252
							168	9									
06	11535	X	3414	-0-	-8121	-0-	191	1	3068	3	Y	141	225	0			168
							155	9									
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	173	1	3125	3	Y	144	163	0			149
							158	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

	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
02	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	353	1	25565	3	Y	30	29	0			22
							33	9									
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	393	1	3316	3	Y	29	32	0			19
							32	9									
04	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	411	1	3162	3	Y	28	29	0			18
							31	9									
05	DLQ G-10		3579	-0-	3579	7183	399	1	3149	3	Y	28					46
							31	9									
06	10365	X	3182	-0-	-7183	-0-	339	1	2812	3	Y	28	51	0			23
							31	9									
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	355	1	3094	3	Y	27	27	0			23
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

	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
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	26	1	1874	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	513	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	210	-0-	-490	23	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	34	-0-	-23	-0-	4	1	30	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	20 23	1 9	1466	3	Y	21	18	0			13
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	30 32	1 9	256	3	Y	29	27	0			15
04	DLQ G-10		283	-0-	283	283	29 31	1 9	223	3	Y	28	27	0			16
05	DLQ G-10		281	-0-	281	564	28 31	1 9	222	3	Y	28					44
06	700	N	180	-0-	-520	44	16 29	1 9	135	3	Y	26	50	0			20
*07	606	N	562	-0-	-44	-0-	54 33	1 9	475	3	Y	30	28	0			22

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	371 166	1 9	26910	3	Y	151	153	0			111
03	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	416 152	1 9	3507	3	Y	138	157	0			92
04	DLQ G-10		3896	-0-	3896	3896	431 149	1 9	3316	3	Y	135	141	0			86
05	DLQ G-10		3859	-0-	3859	7755	418 146	1 9	3295	3	Y	133					219
06	11189	X	3434	-0-	-7755	-0-	354 147	1 9	2933	3	Y	134	246	0			107
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	363 139	1 9	3158	3	Y	126	126	0			107

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

02	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	366 33	1 9	26520	3	Y	30	31	0			19
03	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	379 30	1 9	3192	3	Y	27	31	0			15
04	DLQ G-10		3078	-0-	3078	3078	350 31	1 9	2697	3	Y	28	28	0			15
05	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6470	379 29	1 9	2984	3	Y	26					41
06	10876	X	4406	-0-	-6470	-0-	470 30	1 9	3906	3	Y	27	49	0			19
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	441 28	1 9	3847	3	Y	25	25	0			19

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

02	2900	N	4941	-0-	2041	2041	67	1	4874	3	Y	-0-					-0-
03	2676	N	635	-0-	-2041	-0-	67	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		434	-0-	434	434	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		350	-0-	350	784	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	1068	X	284	-0-	-784	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
*07	237	X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	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 #: 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
02	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	289	1	20932	3	Y	30	31	0			17
							33	9									
03	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	316	1	2655	3	Y	28	31	0			14
							31	9									
04	DLQ G-10		3413	-0-	3413	3413	389	1	2994	3	Y	27	28	0			13
							30	9									
05	DLQ G-10		3550	-0-	3550	6963	396	1	3124	3	Y	27					40
							30	9									
06	10245	X	3282	-0-	-6963	-0-	350	1	2902	3	Y	27	49	0			18
							30	9									
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	357	1	3114	3	Y	25	25	0			18
							28	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

02	2900	N	15809	-0-	12909	12909	215	1	15594	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2306	-0-	-794	12115	244	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2343	-0-	2343	14458	269	1	2074	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2589	-0-	2589	17047	292	1	2297	3	Y	-0-					-0-
06	19404	X	2357	-0-	-17047	-0-	253	1	2104	3	Y	-0-					-0-
*07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	259	1	2258	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5606	-0-	2706	2706	76	1	5498	3	Y	29	29	0			19
							32	9									
03	3100	N	877	-0-	-2223	483	90	1	757	3	Y	27	30	0			16
							30	9									
04	DLQ G-10		773	-0-	773	1256	86	1	663	3	Y	22	24	0			14
							24	9									
05	DLQ G-10		872	-0-	872	2128	95	1	749	3	Y	25					39
							28	9									
06	2937	X	809	-0-	-2128	-0-	84	1	699	3	Y	24	45	0			18
							26	9									
*07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	94	1	821	3	Y	24	24	0			18
							26	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

02	2900	N	7851	-0-	4951	4951	107	1	7744	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1106	-0-	-1994	2957	118	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1093	-0-	1093	4050	126	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		981	-0-	981	5031	110	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	5959	X	928	-0-	-5031	-0-	100	1	828	3	Y	-0-					-0-
*07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	84	1	733	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 289737 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12626 - 12668

08	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	1645838					N	-0-					-0-
*07	1645838	X	-0-	-0-	-1645838	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
02	1189	N	375	-0-	-814	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	20	-0-	-1030	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	37	-0-	-366	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	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

02	58	N	56	-0-	-2	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

02	2407	X	2164	-0-	-243	-0-	156	1	1989	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	2418	X	2417	-0-	-1	-0-	186	1	2164	2	Y	61	60	0			1
							67	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	175	1	1996	2	Y	65	40	0	2	1	24
							72	9									
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	168	1	1975	2	Y	52	70	0			6
							57	9									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	189	1	2032	2	Y	54	55	0			5
							59	9									
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	147	1	1650	2	Y	53	52	0			6
							58	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1915	-0-	-57	-0-	134	1	1705	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	Y	126	124	0			3
							139	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	152	1	1731	2	Y	133	82	0	4	1	50
							146	9									
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	147	1	1727	2	Y	105	143	0			12
							116	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	112	113	0			11
							123	9									
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	149	1	1676	2	Y	107	107	0			11
							118	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

02	1421	X	1096	-0-	-325	-0-	80	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	98	1	1147	2	Y	104	102	0			2
							114	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	120	1	1365	2	Y	201	122	0	6	1	75
							221	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	2	Y	160	217	0			18
							176	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1114	2	Y	170	171	0			17
							187	9									
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	2	Y	162	162	0			17
							178	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	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

02	1073	N	110	-0-	-963	-0-	3	1	43	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	752	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1272	2	Y	65	40	0	2	1	24
							72	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	213	1	2503	2	Y	53	71	0			6
							58	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	171	1	1834	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	54	53	0			6
							59	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

02	4466	X	3699	-0-	-767	-0-	268	1	3417	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	315	1	3671	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	305	1	3473	2	Y	-0-					-0-
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	287	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	303	1	3249	2	Y	-0-					-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	277	1	3118	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

02	4959	X	3685	-0-	-1274	-0-	268	1	3417	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	373	1	4343	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4453	-0-	4453	4453	360	1	4093	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4121	-0-	4121	8574	323	1	3798	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3876	-0-	3876	12450	330	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3184	-0-	3184	15634	260	1	2924	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
02	4205	X	3725	-0-	-480	-0-	270	1	3433	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	4402	X	4236	-0-	-166	-0-	328	1	3821	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
04	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	280	1	3184	2	Y	111	68	0	3	1	42
							122	9									
05	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	280	1	3293	2	Y	89	121	0			10
							98	9									
06	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	299	1	3210	2	Y	94	95	0			9
							103	9									
07	3844	X	3093	-0-	-751	-0-	244	1	2748	2	Y	92	91	0			10
							101	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

02	116	N	70	-0-	-46	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5655	X	5613	-0-	-42	-0-	389	1	4957	2	Y	243	243	0			4
							267	9									
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	472	1	5499	2	Y	454	449	0			9
							499	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	464	1	5285	2	Y	481	296	0	14	1	180
							529	9									
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	469	1	5517	2	Y	382	520	0			42
							420	9									
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	508	1	5449	2	Y	407	409	0			40
							448	9									
*07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	478	1	5375	2	Y	390	389	0			41
							429	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
02	4524	X	4395	-0-	-129	-0-	298	1	3796	2	Y	274	276	0			5
							301	9									
03	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	353	1	4115	2	Y	252	252	0			5
							277	9									
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	347	1	3952	2	Y	268	165	0	8	1	100
							295	9									
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	318	1	3734	2	Y	214	290	0			24
							235	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	360	1	3867	2	Y	226	228	0			22
							249	9									
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	364	1	4096	2	Y	217	216	0			23
							239	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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	260	1	3315	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	310	1	3612	2	Y	107	106	0			2
							118	9									
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	280	1	3186	2	Y	114	70	0	3	1	43
							125	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	3165	2	Y	90	123	0			10
							99	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	278	1	2982	2	Y	96	97	0			9
							106	9									
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	284	1	3191	2	Y	93	92	0			10
							102	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	296	1	3444	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	285	1	3242	2	Y	10	6	0			4
							11	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	272	1	3195	2	Y	7	10	0			1
							8	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	294	1	3156	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	284	1	3198	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

02	5133	X	4227	-0-	-906	-0-	303	1	3862	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
03	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	355	1	4140	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	336	1	3824	2	Y	42	26	0	1	1	16
							46	9									
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	314	1	3687	2	Y	33	45	0			4
							36	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	331	1	3548	2	Y	35	36	0			3
							39	9									
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	318	1	3576	2	Y	35	34	0			4
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	225	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	65	40	0	2	1	24
							72	9									
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	164	2	Y	53	71	0			6
							58	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	171	2	Y	55	56	0			5
							61	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	54	53	0			6
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	274	268	0			6
							301	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	320	197	0	9	1	120
							352	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	255	347	0			28
							281	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	272	273	0			27
							299	9									
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	259	259	0			27
							285	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

02	5829	X	4616	-0-	-1213	-0-	336	1	4280	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5638	-0-	-593	-0-	444	1	5174	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	427	1	4863	2	Y	29	17	0	1	1	11
							32	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	403	1	4734	2	Y	23	31	0			3
							25	9									
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	431	1	4626	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	349	1	3927	2	Y	23	23	0			2
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	567	1	7211	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	664	1	7737	2	Y	312	306	0			6
							343	9									
04	8190	X	7858	-0-	-332	-0-	592	1	6736	2	Y	482	294	0	14	1	180
							530	9									
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	668	1	7853	2	Y	385	522	0			43
							424	9									
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	687	1	7373	2	Y	407	410	0			40
							448	9									
07	8463	X	8107	-0-	-356	-0-	627	1	7050	2	Y	391	390	0			41
							430	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	1184	2	Y	31	31	0			1
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	116 17	1 9	1355	2	Y	15	16	0			-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	116	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	189	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	168	1	1884	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	681	1	8664	2	Y	324	326	0			6
							356	9									
03	10106	X	8730	-0-	-1376	-0-	666	1	7759	2	Y	277	277	0			6
							305	9									
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	851	1	9692	2	Y	294	181	0	9	1	110
							323	9									
05	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	766	1	9004	2	Y	234	318	0			26
							257	9									
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	792	1	8496	2	Y	248	250	0			24
							273	9									
*07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	861	1	9683	2	Y	239	238	0			25
							263	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

02	580	X	436	-0-	-144	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	481	-0-	-77	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	10208	X	8274	-0-	-1934	-0-	600	1	7640	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
03	10199	X	8463	-0-	-1736	-0-	660	1	7686	2	Y	106	105	0			2
							117	9									
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	652	1	7425	2	Y	112	69	0	3	1	42
							123	9									
05	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	544	1	6397	2	Y	90	122	0			10
							99	9									
06	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	415	1	4456	2	Y	95	96	0			9
							105	9									
*07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	498	1	5603	2	Y	92	91	0			10
							101	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	579	1	7367	2	Y	115	113	0			2
							127	9									
03	8277	X	6954	-0-	-1323	-0-	517	1	6028	2	Y	372	366	0			8
							409	9									
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	363	1	4130	2	Y	393	242	0	12	1	147
							432	9									
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	447	1	5255	2	Y	314	426	0			35
							345	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	526	1	5650	2	Y	333	335	0			33
							366	9									
*07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	574	1	6452	2	Y	320	319	0			34
							352	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	0			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	118	0			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

02	464	N	432	-0-	-32	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	31	1	351	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
02	26366	X	26366	-0-	-0-	-0-	1896	1	24128	2	Y	311	311	0			6
							342	9									
03	29676	X	29676	-0-	-0-	-0-	2304	1	26837	2	Y	486	482	0			10
							535	9									
04	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	2193	1	24963	2	Y	515	317	0	15	1	193
							567	9									
05	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	2085	1	24512	2	Y	411	558	0			46
							452	9									
06	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	2259	1	24241	2	Y	436	439	0			43
							480	9									
*07	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	2240	1	25199	2	Y	418	417	0			44
							460	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 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
02	1131	X	940	-0-	-191	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	80	1	933	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	19	11	0	1	1	7
							21	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	15	20	0			2
							17	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	Y	15	15	0			2
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	380	1	4840	2	Y	-0-					-0-
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	472	1	5501	2	Y	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	448	1	5101	2	Y	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	425	1	5002	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	435	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4647	-0-	-747	-0-	379	1	4268	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

02	8903	X	8518	-0-	-385	-0-	616	1	7838	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	684	1	7972	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	724	1	8244	2	Y	31	19	0	1	1	12
							34	9									
05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	684	1	8042	2	Y	25	34	0			3
							28	9									
06	7530	X	7276	-0-	-254	-0-	618	1	6628	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
07	7781	X	7093	-0-	-688	-0-	577	1	6487	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	12644	X	12484	-0-	-160	-0-	905	1	11514	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
03	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	1106	1	12884	2	Y	281	276	0			6
							309	9									
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	1071	1	12188	2	Y	468	285	0	14	1	175
							515	9									
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1020	1	11996	2	Y	373	507	0			41
							410	9									
06	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	1087	1	11665	2	Y	396	398	0			39
							436	9									
07	12276	X	12181	-0-	-95	-0-	960	1	10803	2	Y	380	379	0			40
							418	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
02	14065	X	12874	-0-	-1191	-0-	924	1	11766	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
03	15035	X	14179	-0-	-856	-0-	1100	1	12814	2	Y	241	239	0			5
							265	9									
04	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	1056	1	12020	2	Y	254	157	0	7	1	95
							279	9									
05	13671	X	12590	-0-	-1081	-0-	969	1	11397	2	Y	204	276	0			23
							224	9									
06	13230	X	13045	-0-	-185	-0-	1092	1	11716	2	Y	215	217	0			21
							237	9									
07	13671	X	12933	-0-	-738	-0-	1033	1	11618	2	Y	256	250	0			27
							282	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
02	1479	N	1221	-0-	-258	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	111	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

02	4611	X	3739	-0-	-872	-0-	268	1	3416	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	316	1	3679	2	Y	252	248	0			5
							277	9									
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	305	1	3469	2	Y	372	227	0	11	1	139
							409	9									
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	287	1	3377	2	Y	297	403	0			33
							327	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	313	1	3356	2	Y	315	317	0			31
							347	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	289	1	3252	2	Y	302	301	0			32
							332	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	736	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	Y	13	18	0			1
							14	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

02	13833	X	9727	-0-	-4106	-0-	706	1	8990	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	14787	X	10704	-0-	-4083	-0-	843	1	9817	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	11190	X	6467	-0-	-4723	-0-	518	1	5903	2	Y	42	26	0	1	1	16
							46	9									
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	1024	1	12035	2	Y	34	46	0			4
							37	9									
06	11190	X	8235	-0-	-2955	-0-	699	1	7496	2	Y	36	36	0			4
							40	9									
07	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	822	1	9245	2	Y	34	34	0			4
							37	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2755	X	2585	-0-	-170	-0-	183	1	2333	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
03	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	217	1	2522	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	222	1	2523	2	Y	75	47	0	2	1	28
							83	9									
05	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	197	1	2313	2	Y	61	82	0			7
							67	9									
06	2730	N	1743	-0-	-987	-0-	143	1	1531	2	Y	63	64	0			6
							69	9									
07	2821	N	1513	-0-	-1308	-0-	119	1	1336	2	Y	53	53	0			6
							58	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	914	-0-	-188	-0-	67	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	79	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	74	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	70	1	827	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	60	1	680	2	Y	76	68	0			8
							84	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	19	11	0	1	1	7
							21	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	15	20	0			2
							17	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	154	2	Y	12	13	0			1
							13	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	292	1	1643	3	Y	44					138
							48	9									
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	307	1	1690	3	Y	62	127	1			73
							68	9									
04	1800	N	747	-0-	-1053	-0-	149	1	572	3	Y	24					97
							26	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	123	1	1949	3	Y	35					132
							39	9									
06	1980	N	1294	-0-	-686	-0-	88	1	1150	3	Y	51					183
							56	9									
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	14	1	268	3	Y	16					199
							18	9									

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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	198	1	1114	3	Y	22					69
							24	9									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	200	1	1104	3	Y	32	64	1			37
							35	9									
04	1110	N	18	-0-	-1092	-0-	1	1	5	3	Y	11					48
							12	9									
05	1333	N	261	-0-	-1072	-0-	14	1	227	3	Y	18					66
							20	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					66
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	18	1	1335	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	27	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	24	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		264	-0-	264	264	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		260	-0-	260	524	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	192	-0-	-508	16	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
*07	201	N	185	-0-	-16	-0-	19	1	166	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
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	26	1	1896	3	Y	23	16	0			12
							25	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	28	26	0			14
							31	9									
04	DLQ G-10		338	-0-	338	338	35	1	272	3	Y	28	27	0			15
							31	9									
05	DLQ G-10		321	-0-	321	659	33	1	257	3	Y	28					43
							31	9									
06	700	N	365	-0-	-335	324	36	1	298	3	Y	28	51	0			20
							31	9									
*07	761	N	437	-0-	-324	-0-	41	1	366	3	Y	27	27	0			20
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	8265	X	8257	-0-	-8	-0-	977	1	7255	3	Y	23	12	0			11
							25	9									
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	978	1	7419	3	Y	107	71	0			47
							118	9									
04	DLQ G-10		6569	-0-	6569	6569	754	1	5699	3	Y	105	90	0			62
							116	9									
05	DLQ G-10		7599	-0-	7599	14168	747	1	6729	3	Y	112					174
							123	9									
06	20237	X	6069	-0-	-14168	-0-	349	1	5614	3	Y	96	156	0			114
							106	9									
*07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	370	1	6668	3	Y	105	117	0			102
							116	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	15	1	118	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
04	DLQ G-10		759	-0-	759	759	88	1	660	3	Y	10	8	0			6
							11	9									
05	DLQ G-10		382	-0-	382	1141	38	1	340	3	Y	4					10
							4	9									
06	700	N	452	-0-	-248	893	26	1	425	3	Y	1	6	0			5
							1	9									
*07	1472	N	579	-0-	-893	-0-	30	1	547	3	Y	2	3	0			4
							2	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	722	1	5361	3	Y	25	13	0			12
							28	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	873	1	6618	3	Y	116	77	0			51
							128	9									
04	DLQ G-10		7423	-0-	7423	7423	852	1	6444	3	Y	115	99	0			67
							127	9									
05	DLQ G-10		7247	-0-	7247	14670	710	1	6403	3	Y	122					189
							134	9									
06	21315	X	6645	-0-	-14670	-0-	381	1	6140	3	Y	113	175	0			127
							124	9									
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	347	1	6247	3	Y	115	128	0			114
							127	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

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

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	2872	-0-	-289	-0-	336 44	1 9	2492	3	Y	40	39	0			40
03	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	326 32	1 9	2472	3	Y	29	40	0			29
04	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	300 32	1 9	2264	3	Y	29	33	0			25
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	5140	251 34	1 9	2259	3	Y	31					56
06	7389 X	2249	-0-	-5140	-0-	130 31	1 9	2088	3	Y	28	47	0			37
*07	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	130 32	1 9	2342	3	Y	29	33	0			33

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12571 - 12940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12681 - 12742

02	6061	X	-0-	-0-	-6061	-0-					Y	-0-					-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

02	4669	X	3582	-0-	-1087	-0-	425	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3552	-0-	-1129	-0-	413	1	3139	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3287	-0-	3287	3287	384	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3214	-0-	3214	6501	321	1	2893	3	Y	-0-					-0-
06	9412	X	2911	-0-	-6501	-0-	170	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	153	1	2762	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	166182	1553	1	14962	3	N	-0-	84	0			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	166182	1477	1	14549	3	N	-0-	62	0			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	166182	1502	1	14542	3	N	-0-	86	0			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	166182	1406	1	13030	3	N	-0-	87	0			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	166182	1460	1	13274	3	N	-0-	58	0			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	166182	1429	1	11509	3	N	-0-	76	0			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	166182	1135	1	8425	3	N	-0-	49	0			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	166182	1469	1	11144	3	N	-0-	53	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	166182	1514	1	11443	3	N	-0-	44	0			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	166182	1289	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	166182	714	1	11499	3	N	-0-	63	0			-0-
*07	177573	X	11391	-0-	-166182	-0-	597	1	10752	3	N	38	45	0			33
							42	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 289812 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12450 - 12848

08	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	735051					N	-0-					-0-
*06	735051	X	-0-	-0-	-735051	-0-					N	-0-					-0-
07	177196	X	-0-	-0-	-177196	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1952	-0-	-629	-0-	62	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	81	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	44	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	48	1	2337	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
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	198	1	6086	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	223	1	6615	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	191	1	6222	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	117	1	6404	2	Y	-0-					-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	120	1	6247	2	Y	-0-					-0-
*07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	134	1	6482	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	580 N	555	-0-	-25	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	16	1	513	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	10	1	569	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	11	1	541	2	Y	4	4	1			2
						4	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	60	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	2	Y	-0-					-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	38	1	2074	2	Y	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	42	1	2041	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5705	-0-	-124	-0-	179	1	5514	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	5797	X	4492	-0-	-1305	-0-	146	1	4334	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	173	1	5625	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
05	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	113	1	5911	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	116	1	5625	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

02	406	N	295	-0-	-111	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	13	1	693	2	Y	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	14	1	697	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

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

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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 #: 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
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	36	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	32	1	1759	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	36	1	1888	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1667	2	Y	13	12	1			6
							14	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	189	1	5807	2	Y	154	163	1			65
							169	9									
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	212	1	6284	2	Y	147	157	1			55
							162	9									
04	6750	X	6100	-0-	-650	-0-	180	1	5864	2	Y	51	82	1			24
							56	9									
05	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	118	1	6430	2	Y	27	39	1			12
							30	9									
06	6600	X	6444	-0-	-156	-0-	121	1	6297	2	Y	24	27	1			9
							26	9									
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	135	1	6506	2	Y	22	21	1			10
							24	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2407	N	2299	-0-	-108	-0-	72	1	2227	2	Y	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2483	2	Y	17	11	1			6
							19	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	72	1	2348	2	Y	118	68	1			56
							130	9									
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	46	1	2486	2	Y	136	131	1			61
							150	9									
06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	45	1	2341	2	Y	121	137	1			45
							133	9									
07	2573	N	2411	-0-	-162	-0-	46	1	2236	2	Y	117	110	1			52
							129	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	287	1	8819	2	Y	199	210	1			85
							219	9									
03	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	340	1	10082	2	Y	190	203	1			72
							209	9									
04	9330	X	8815	-0-	-515	-0-	258	1	8405	2	Y	138	144	1			66
							152	9									
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	178	1	9693	2	Y	158	153	1			71
							174	9									
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	9460	2	Y	142	160	1			53
							156	9									
*07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	199	1	9631	2	Y	135	128	1			60
							149	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	89	1	2743	2	Y	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	116	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	95	1	3106	2	Y	-0-					-0-
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	3013	2	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	60	1	3117	2	Y	-0-					-0-
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	N	716	-0-	-1227	-0-	6 528	1 9	182	2	Y	480	481	1			184
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	527	571	1			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	246	1			22
05	775	N	85	-0-	-690	-0-	2	2	83	9	Y	75	72	1			25
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	2	80	9	Y	73	66	1			32
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	2	81	9	Y	74	67	1			39

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22388	X	19342	-0-	-3046	-0-	607 77	1 9	18658	2	Y	70	74	1			30
03	23932	X	19078	-0-	-4854	-0-	620 73	1 9	18385	2	Y	66	71	1			25
04	23160	X	13996	-0-	-9164	-0-	417 11	1 9	13568	2	Y	10	30	1			5
05	23374	X	10243	-0-	-13131	-0-	184	1	10059	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	21480	X	7598	-0-	-13882	-0-	143	1	7455	2	Y	-0-					-0-
07	20677	X	7376	-0-	-13301	-0-	150	1	7226	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	1	-0-	-811	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	81	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	18	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	558	-0-	-732	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	23	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6273	2	Y	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	233	1	6924	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	189	1	6141	2	Y	-0-					-0-
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	114	1	6228	2	Y	-0-					-0-
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	124	1	6473	2	Y	-0-					-0-
*07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	137	1	6638	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		1745	-0-	1745	1745	31	1	1714	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1916	-0-	1916	3661	36	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1680	-0-	1680	5341	34	1	1646	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

02	464	N	401	-0-	-63	-0-	13	1	388	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	8	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	7	1	327	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

02	47038	X	42040	-0-	-4998	-0-	1325	1	40715	2	Y	-0-					-0-
03	48701	X	44029	-0-	-4672	-0-	1436	1	42593	2	Y	-0-					-0-
04	47130	X	39556	-0-	-7574	-0-	1158	1	37673	2	Y	659	544	1			115
							725	9									
05	46872	X	39202	-0-	-7670	-0-	696	1	37957	2	Y	499	449	1			165
							549	9									
06	44220	X	37207	-0-	-7013	-0-	689	1	35972	2	Y	496	446	1			215
							546	9									
07	44950	X	31524	-0-	-13426	-0-	628	1	30353	2	Y	494	449	1			260
							543	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	47	1	1523	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	27	1	1465	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	2	Y	11	11	1			5
							12	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	121	1	3724	2	Y	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	Y	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	113	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	70	1	3790	2	Y	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	70	1	3643	2	Y	-0-					-0-
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	77	1	3741	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					Y	3					16
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			13

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

02	9628	X	8294	-0-	-1334	-0-	261	1	8033	2	Y	-0-					-0-
03	9951	X	9491	-0-	-460	-0-	310	1	9181	2	Y	-0-					-0-
04	9630	X	8907	-0-	-723	-0-	266	1	8641	2	Y	-0-					-0-
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	171	1	9304	2	Y	-0-					-0-
06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	176	1	9164	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8918	-0-	-568	-0-	181	1	8737	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2092	-0-	-344	-0-	66	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	69	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	68	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	49	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	44	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	60	1	2895	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

02	1044	N	607	-0-	-437	-0-	10	1	307	2	Y	264	265	1			101
							290	9									
03	868	N	648	-0-	-220	-0-	11	1	317	2	Y	291	315	1			77
							320	9									
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	42	1	1358	2	Y	2	79	1			-0-
							2	9									
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	16	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	21	1	1011	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

02	14B2 EXT		25373	-0-	25373	163488	799	1	24564	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
03	182410	X	18922	-0-	-163488	-0-	617	1	18295	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	50460	X	17029	-0-	-33431	-0-	507	1	16482	2	Y	36	22	1			17
							40	9									
05	52142	X	18053	-0-	-34089	-0-	324	1	17663	2	Y	60	50	1			27
							66	9									
06	37710	X	16517	-0-	-21193	-0-	309	1	16149	2	Y	54	61	1			20
							59	9									
07	27125	X	14685	-0-	-12440	-0-	297	1	14331	2	Y	52	49	1			23
							57	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	7270	-0-	-1575	-0-	220	1	6771	2	Y	254	269	1			108
							279	9									
03	9455	X	7654	-0-	-1801	-0-	241	1	7147	2	Y	242	259	1			91
							266	9									
04	9660	X	3984	-0-	-5676	-0-	116	1	3790	2	Y	71	128	1			34
							78	9									
05	8525	X	1931	-0-	-6594	-0-	35	1	1896	2	Y	-0-	34	1			-0-
06	8250	X	1183	-0-	-7067	-0-	22	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5519	-0-	-2262	-0-	112	1	5407	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	104	1	3205	2	Y	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	117	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	103	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	61	1	3343	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	591	-0-	-189	-0-	18	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	263	-0-	-543	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	97	-0-	-523	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

02	2813	X	2802	-0-	-11	-0-	88	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	55	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1246	-0-	-1761	-0-	22	1	1224	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	264	-0-	-2646	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	4	-0-	-3003	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	12	1	577	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	57	-0-	57	59	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	198	-0-	198	257	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	246	-0-	246	503	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	503					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
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	4950	-0-	-4185	-0-	156	1	4794	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	5590	-0-	-3462	-0-	182	1	5408	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	3500	-0-	-1720	-0-	104	1	3396	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5225	-0-	-169	-0-	94	1	5131	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5136	-0-	-264	-0-	97	1	5039	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	3821	-0-	-1759	-0-	78	1	3743	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	447	1	13738	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
03	14756	X	14625	-0-	-131	-0-	476	1	14124	2	Y	23	25	1			9
							25	9									
04	14280	X	13632	-0-	-648	-0-	402	1	13090	2	Y	127	75	1			61
							140	9									
05	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	277	1	15083	2	Y	172	156	1			77
							189	9									
06	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	281	1	14646	2	Y	155	174	1			58
							171	9									
*07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	302	1	14581	2	Y	148	140	1			66
							163	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	6048	-0-	-274	-0-	190	1	5847	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
03	6758	X	4604	-0-	-2154	-0-	150	1	4445	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	6540	X	3346	-0-	-3194	-0-	100	1	3243	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	6479	X	5500	-0-	-979	-0-	99	1	5401	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	6270	X	4623	-0-	-1647	-0-	87	1	4536	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	3623	-0-	-2856	-0-	73	1	3550	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
02	4321	X	3329	-0-	-992	-0-	105	1	3224	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2796	-0-	-1172	-0-	91	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2388	-0-	-1392	-0-	71	1	2317	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2935	-0-	-878	-0-	53	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2705	-0-	-985	-0-	51	1	2654	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	48	1	2328	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
02	7772	X	5829	-0-	-1943	-0-	183	1	5638	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	7998	X	6331	-0-	-1667	-0-	206	1	6116	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	7710	X	6058	-0-	-1652	-0-	180	1	5872	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	7347	X	6102	-0-	-1245	-0-	110	1	5984	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	6810	X	5275	-0-	-1535	-0-	99	1	5170	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	6324	X	6111	-0-	-213	-0-	124	1	5981	2	Y	5	5	1			2
							6	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
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	17197	X	16829	-0-	-368	-0-	530	1	16299	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	18011	-0-	-372	-0-	588	1	17423	2	Y	-0-					-0-
04	17790	X	16143	-0-	-1647	-0-	481	1	15662	2	Y	-0-					-0-
05	18011	X	16857	-0-	-1154	-0-	304	1	16553	2	Y	-0-					-0-
06	17430	X	15987	-0-	-1443	-0-	300	1	15687	2	Y	-0-					-0-
07	18011	X	13490	-0-	-4521	-0-	274	1	13216	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1577	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	41	1	1343	2	Y	59	49	1			10
							65	9									
05	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	25	1	1346	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
06	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	23	1	1208	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	25	1	1218	2	Y	34	31	1			18
							37	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

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
02	4234	X	4196	-0-	-38	-0-	132	1	4064	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4488	-0-	-100	-0-	146	1	4342	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4132	-0-	-308	-0-	123	1	4009	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	75	1	4068	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4090	-0-	-350	-0-	77	1	4013	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	84	1	4062	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

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
02	2900	N	17141	-0-	14241	18178	537	1	16512	2	Y	84	56	1			36
							92	9									
03	3100	N	12206	-0-	9106	27284	395	1	11724	2	Y	79	85	1			30
							87	9									
04	35952	X	8668	-0-	-27284	-0-	257	1	8345	2	Y	60	61	1			29
							66	9									
05	18321	X	8016	-0-	-10305	-0-	143	1	7798	2	Y	68	66	1			31
							75	9									
06	17730	X	7279	-0-	-10451	-0-	136	1	7076	2	Y	61	69	1			23
							67	9									
07	18321	X	7474	-0-	-10847	-0-	150	1	7260	2	Y	58	55	1			26
							64	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	17	1	498	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	15	1	478	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	8	1	421	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	9	1	435	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

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
02	3509	X	3471	-0-	-38	-0-	109	1	3362	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	120	1	3559	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	102	1	3323	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	59	1	3231	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	545	-0-	-3085	-0-	10	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1003	-0-	-2717	-0-	20	1	983	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	63	1	1924	2	Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	68	1	2021	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1607	-0-	-163	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	32	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	34	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1373	-0-	-301	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

02	2668	X	2278	-0-	-390	-0-	72	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	83	1	2463	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2313	-0-	-417	-0-	69	1	2244	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	48	1	2622	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	45	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	37	1	1771	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	72	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	38	1	2077	2	Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	38	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	42	1	2050	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	466	-0-	-114	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	363	-0-	-164	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580	N	452	-0-	-128	-0-	14	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	13	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	242	-0-	-626	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	739	1	649	2	N	45					160
							50	9									
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	158	1	801	2	N	76	183	1			53
							84	9									
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	852	1	890	2	N	37					90
							41	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	956	1	680	2	N	50					140
							55	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	976	1	614	2	N	44					184
							48	9									
07	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	895	1	734	2	N	41					225
							45	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	Y	3					105
							3	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	5					110
							6	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	Y	19					129
							21	9									
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	20	1	64	2	Y	5					134
							6	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	Y	8					142
							9	9									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	22	1	73	2	Y	3					145
							3	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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	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
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	N	114	178	1			195
							125	9									
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	498	1	3134	2	N	91	181	1			105
							100	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	841	1	2657	2	N	85					190
							94	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	879	1	2679	2	N	95					285
							105	9									
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	855	1	2181	2	N	100					385
							110	9									
*07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	750	1	2277	2	N	89	182	1			292
							98	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	97	1	671	2	N	19					91
							21	9									
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	119	1	745	2	N	14					105
							15	9									
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	167	1	661	2	N	15					120
							17	9									
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	158	1	600	2	N	16					136
							18	9									
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	194	1	597	2	N	11					147
							12	9									
07	868	N	589	-0-	-279	-0-	119	1	453	2	N	15					162
							17	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	354	2	Y	11			144
							12	9							
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	57	1	354	2	Y	6			150
							7	9							
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	58	1	180	2	Y	6			156
							7	9							
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	96	1	291	2	Y	7			163
							8	9							
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	85	1	216	2	Y	3			166
							3	9							
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	176	1	531	2	Y	6			172
							7	9							

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	827	1	2929	2	N	67			93
							74	9							
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	491	1	3087	2	N	16			109
							18	9							
04	3390	X	2107	-0-	-1283	-0-	601	1	1494	2	N	11			120
							12	9							
05	3503	X	2052	-0-	-1451	-0-	594	1	1434	2	N	22			142
							24	9							
06	3390	X	1291	-0-	-2099	-0-	416	1	863	2	N	11			153
							12	9							
07	3503	X	515	-0-	-2988	-0-	151	1	362	2	N	2			155
							2	9							

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	514	2	Y	18					166
							20	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	97	1	609	2	Y	-0-					166
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	221	1	600	2	Y	-0-					166
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	197	1	518	2	Y	-0-					166
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	223	1	499	2	Y	-0-					166
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	155	1	408	2	Y	-0-					166

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		63	-0-	63	63	24	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62	-0-	62	125	26	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		99	-0-	99	224	38	1	61	2	Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		59	-0-	59	59	14	1	45	2	N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					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
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					26
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	5920	-0-	-4143	-0-	881 205	1 9	4834	2	N	186	186	1			48
03	9424	X	4887	-0-	-4537	-0-	665 48	1 9	4174	2	N	44					92
04	8250	X	4670	-0-	-3580	-0-	1053 15	1 9	3602	2	N	14					106
05	7068	X	4502	-0-	-2566	-0-	1043 20	1 9	3439	2	N	18					124
06	6840	X	4736	-0-	-2104	-0-	1266 15	1 9	3455	2	N	14					138
07	6324	X	3660	-0-	-2664	-0-	853 15	1 9	2792	2	N	14					152

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

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

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	X	988	-0-	-1535	-0-	514 47	1 9	427	2	N	43					128
03	2263	X	751	-0-	-1512	-0-	120 26	1 9	605	2	N	24					152
04	2160	X	1424	-0-	-736	-0-	702 31	1 9	691	2	N	28					180
05	1736	X	1224	-0-	-512	-0-	718 19	1 9	487	2	N	17					197
06	1440	X	1099	-0-	-341	-0-	678 15	1 9	406	2	N	14					211
07	1457	X	950	-0-	-507	-0-	526 20	1 9	404	2	N	18					229

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3770	X	2819	-0-	-951	-0-	77	1	2648	2	Y	85	85	0							2
							94	9													
03	3875	X	3585	-0-	-290	-0-	101	1	3404	2	Y	73	73	0							2
							80	9													
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	95	1	3095	2	Y	58	44	0	10	1					6
							64	9													
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	111	1	3653	2	Y	63	64	0	3	1					2
							69	9													
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	95	1	4060	2	Y	28	29	0							1
							31	9													
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	128	1	3674	2	Y	21	21	0							1
							23	9													

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF. 14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4553	X	3852	-0-	-701	-0-	101	1	3470	2	Y	255	253	0			7
							281	9									
03	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	107	1	3608	2	Y	217	218	0			6
							239	9									
04	4710	X	3107	-0-	-1603	-0-	87	1	2830	2	Y	173	131	0	29	1	19
							190	9									
05	4743	X	3493	-0-	-1250	-0-	97	1	3187	2	Y	190	192	0	10	1	7
							209	9									
06	3990	X	3637	-0-	-353	-0-	83	1	3523	2	Y	28	34	0			1
							31	9									
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	116	1	3330	2	Y	22	22	0			1
							24	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
02	2900	N	2676	-0-	-224	145	76	1	2594	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2874	X	2729	-0-	-145	-0-	79	1	2646	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	89	1	2939	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	64	1	2710	2	Y	37	35	0			2
							41	9									
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	155	1	4458	2	Y	30	30	0			2
							33	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
02	4930	X	3719	-0-	-1211	-0-	105	1	3614	2	Y	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	170	1	5738	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	130	1	4241	2	Y	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	117	1	3853	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	3513	-0-	-1167	-0-	80	1	3426	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	Y	5	5	0			-0-
							6	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
02	7192	X	5455	-0-	-1737	-0-	152	1	5191	2	Y	102	99	0			3
							112	9									
03	7688	X	6209	-0-	-1479	-0-	176	1	5939	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	150	1	4902	2	Y	70	52	0	12	1	8
							77	9									
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	167	1	5483	2	Y	75	76	0	4	1	3
							83	9									
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	114	1	4837	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
*07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	218	1	6274	2	Y	3	4	0			-0-
							3	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
02	T. A.		-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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			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

02	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	642	1	8003	3	N	78					223
							86	9									
03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	780	1	9711	3	N	87	188	1			122
							96	9									
04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	999	1	12917	3	N	86					208
							95	9									
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	808	1	9808	3	N	65	186	1			87
							72	9									
06	10260	X	9801	-0-	-459	-0-	785	1	8941	3	N	68					155
							75	9									
07	13113	X	11983	-0-	-1130	-0-	883	1	11014	3	N	78	184	1			49
							86	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

02	26603	X	765	-0-	-25838	-0-	56	1	692	3	N	15					132
							17	9									
03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	83					215
							91	9									
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	N	145	189	1			171
							160	9									
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	46	1	561	3	N	64	166	1			69
							70	9									
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	29					98
							32	9									
07	341	X	240	-0-	-101	-0-	12	1	143	3	N	77					175
							85	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

02	9164	X	8020	-0-	-1144	-0-	592	1	7387	3	Y	37	67	1			66
							41	9									
03	9796	X	9705	-0-	-91	-0-	717	1	8935	3	Y	48	53	1			61
							53	9									
04	9480	X	7961	-0-	-1519	-0-	569	1	7359	3	Y	30	62	1			29
							33	9									
05	9190	X	9164	-0-	-26	-0-	688	1	8355	3	Y	110	39	1			100
							121	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1779	3	Y	1	48	1			53
							1	9									
07	8990	X	135	-0-	-8855	-0-	10	1	125	3	Y	-0-	53	1			-0-

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
02	20880	X	17362	-0-	-3518	-0-	1259	1	15706	3	Y	361	278	1			265
							397	9									
03	22847	X	19238	-0-	-3609	-0-	1403	1	17477	3	Y	325	277	1			313
							358	9									
04	22110	X	13669	-0-	-8441	-0-	977	1	12623	3	Y	63	262	1			114
							69	9									
05	19383	X	15750	-0-	-3633	-0-	1180	1	14324	3	Y	224	97	1			241
							246	9									
06	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	1098	1	12508	3	Y	182	205	1			218
							200	9									
07	18755	X	15770	-0-	-2985	-0-	1153	1	14376	3	Y	219	234	1			203
							241	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
02	21518	X	20236	-0-	-1282	-0-	1500	1	18708	3	Y	25	26	1			26
							28	9									
03	23002	X	22478	-0-	-524	-0-	1667	1	20753	3	Y	53	37	1			42
							58	9									
04	22260	X	19764	-0-	-2496	-0-	1418	1	18321	3	Y	23	45	1			20
							25	9									
05	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	1699	1	20631	3	Y	130	43	1			107
							143	9									
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	1310	1	14935	3	Y	90	95	1			102
							99	9									
07	22475	X	20868	-0-	-1607	-0-	1545	1	19270	3	Y	48	80	1			70
							53	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
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	651	N	420	-0-	-231	-0-	31	1	387	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	630	N	417	-0-	-213	-0-	30	1	387	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1500	3	Y	30	8	1			22
							33	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	22	1			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2649	-0-	-454	-0-	196	1	2442	3	N	10					190
							11	9									
03	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	204	1	2543	3	N	10					200
							11	9									
04	3150	X	3091	-0-	-59	-0-	219	1	2830	3	N	38	186	1			52
							42	9									
05	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	244	1	2967	3	N	11					63
							12	9									
06	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	181	1	2061	3	N	4					67
							4	9									
07	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	220	1	2745	3	N	8					75
							9	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1167	-0-	-254	-0-	97	1	990	2	N	73	184	1			67
							80	9									
03	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	103	1	924	2	N	16					83
							18	9									
04	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	96	1	906	2	N	10					93
							11	9									
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	110	1	1017	2	N	1					94
							1	9									
*06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	85	1	914	2	N	1					95
							1	9									
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	91	1	899	2	N	-0-					95

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
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	373	1	3794	2	Y	-0-	4	1			95
03	3565	X	2848	-0-	-717	-0-	287	1	2561	2	Y	-0-					95
04	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	157	1	1478	2	Y	-0-					95
05	3565	X	1128	-0-	-2437	-0-	110	1	1018	2	Y	-0-					95
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	428	1	4631	2	Y	1					96
							1	9									
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	500	1	4952	2	Y	-0-					96

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
02	2900	N	3447	-0-	547	547	296	1	3007	2	N	131	182	1	19	8	116
							144	9									
03	3100	N	2669	-0-	-431	116	256	1	2289	2	N	113					229
							124	9									
04	1903	N	1787	-0-	-116	-0-	168	1	1578	2	N	37					266
							41	9									
05	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	110	1	1012	2	N	23					289
							25	9									
*06	1800	X	555	-0-	-1245	-0-	46	1	498	2	N	10	186	1			111
							11	9									
07	1860	X	770	-0-	-1090	-0-	70	1	692	2	N	7					118
							8	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	85	1	868	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	7					44
							8	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					44
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	Y	-0-					44
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	67	1	724	2	Y	-0-					44
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	61	1	605	2	Y	-0-					44

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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	105	181	1	12	8	128
							116	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	-0-					128
04	1950	N	1053	-0-	-897	-0-	101	1	951	2	N	1					129
							1	9									
05	1333	N	777	-0-	-556	-0-	76	1	700	2	N	1					130
							1	9									
*06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	79	1	857	2	N	5					135
							6	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	122	1	1212	2	N	3					138
							3	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2782	-0-	-756	-0-	249	1	2529	2	N	4					85
							4	9									
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	431	1	3852	2	N	28					113
							31	9									
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	421	1	3970	2	N	14					127
							15	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	372	1	3429	2	N	3					130
							3	9									
*06	4050	X	3396	-0-	-654	-0-	286	1	3093	2	N	15					145
							17	9									
07	4185	X	2427	-0-	-1758	-0-	222	1	2194	2	N	10					155
							11	9									

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	1782	-0-	-5224	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					84
03	10137	X	5453	-0-	-4684	-0-	5453	2			N	-0-					84
04	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					84
05	10137	X	8807	-0-	-1330	-0-	8807	2			N	-0-					84
06	9810	X	7729	-0-	-2081	-0-	7729	2			N	-0-					84
07	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	N	-0-					27
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					27
04	420	N	243	-0-	-177	-0-	29	1	213	3	N	1					28
							1	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	3	N	-0-					28
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28

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
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	N	17	1	1			83
							19	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	N	5					88
							6	9									
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	48	1	358	3	N	20					108
							22	9									
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	57	1	376	3	N	14					122
							15	9									
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	59	1	340	3	N	8					130
							9	9									
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	65	1	347	3	N	-0-					130

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					45
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

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
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	275	1	3302	2	N	71	167	1			69
							78	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	288	1	3615	2	N	45					114
							50	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	262	1	3126	2	N	67					181
							74	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	304	1	3458	2	N	57	77	1			161
							63	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	345	1	3607	2	N	58					219
							64	9									
*07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	305	1	3528	2	N	52					271
							57	9									

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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-					22
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-					22
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	25	1	297	2	N	-0-					22
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	2	N	-0-					22
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	26	1	275	2	N	-0-					22
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	24	1	278	2	N	-0-					22

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2281	-0-	-97	-0-	173	1	2077	2	N	28	28	1			85
							31	9									
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	2632	2	N	13					98
							14	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	199	1	2368	2	N	23					121
							25	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	N	33	40	1			114
							36	9									
06	2460	N	1404	-0-	-1056	-0-	121	1	1266	2	N	15					129
							17	9									
07	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	185	1	2148	2	N	16					145
							18	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
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	266	1	3197	2	N	61	55	1			104
							67	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	299	1	3749	2	N	31					135
							34	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	294	1	3506	2	N	52					187
							57	9									
05	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	262	1	2983	2	N	50	74	1			163
							55	9									
06	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	239	1	2503	2	N	39					202
							43	9									
07	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	284	1	3284	2	N	45					247
							50	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
02	116	N	15	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	N	1	2	1			37
							1	9									
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-					37
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					37
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					37
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					37

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
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1544	2	N	38	32	1			118
							42	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	N	28					146
							31	9									
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	130	1	1549	2	N	32					178
							35	9									
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	140	1	1593	2	N	34	36	1			176
							37	9									
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	142	1	1482	2	N	58	180	1			54
							64	9									
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	132	1	1527	2	N	23					77
							25	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
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	407	1	4893	2	N	128	270	1			53
							141	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	409	1	5130	2	N	80					133
							88	9									
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	415	1	4940	2	N	82					215
							90	9									
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	432	1	4911	2	N	85	98	1			202
							94	9									
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	425	1	4452	2	N	63					265
							69	9									
*07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	418	1	4841	2	N	65	189	1			141
							72	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

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		129	-0-	129	129	33	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	136	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

02	5249	X	4874	-0-	-375	-0-	586	1	4254	3	Y	31	6	1			104
							34	9									
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	613	1	4474	3	Y	45	6	1			143
							50	9									
04	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	480	1	3591	3	Y	28	148	1			23
							31	9									
05	DLQ G-10		3458	-0-	3458	7560	453	1	2990	3	Y	14					37
							15	9									
06	12887	X	5327	-0-	-7560	-0-	782	1	4525	3	Y	18					55
							20	9									
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	786	1	4229	3	Y	14	7	1			62
							15	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
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	113	1	821	3	Y	11	1	1			142
							12	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	28	1	1			169
							31	9									
04	DLQ G-10		760	-0-	760	760	88	1	663	3	Y	8	158	1			19
							9	9									
05	DLQ G-10		770	-0-	770	1530	101	1	667	3	Y	2					21
							2	9									
06	700	N	718	-0-	18	1548	104	1	599	3	Y	14					35
							15	9									
*07	2274	N	726	-0-	-1548	-0-	113	1	602	3	Y	10	1	1			44
							11	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	Y	-0-	44	1			-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		234	-0-	234	234	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	260	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		286	-0-	286	546	85	1	201	3	Y	-0-					-0-
*07	860	N	314	-0-	-546	-0-	105	1	209	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	3422	X	3038	-0-	-384		-0-	368	1	2667	3	N	3	4	1			2
								3	9									
03	3503	X	3241	-0-	-262		-0-	390	1	2848	3	N	3	4	1			1
								3	9									
04	3390	X	3140	-0-	-250		-0-	370	1	2768	3	N	2	3	1			-0-
								2	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-		-0-	433	1	2866	3	N	2					2
								2	9									
06	3150	X	3081	-0-	-69		-0-	454	1	2625	3	N	2					4
								2	9									
07	3255	X	3001	-0-	-254		-0-	470	1	2530	3	N	1	5	1			-0-
								1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	29	N	-0-	-0-	-29		-0-					N	-0-					28
03	265	N	265	-0-	-0-		-0-	65	1	200	3	N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
06	208	N	208	-0-	-0-		-0-	62	1	146	3	N	-0-					28
*07	145	N	145	-0-	-0-		-0-	48	1	97	3	N	-0-					28

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1086	N	1086	-0-	-0-		-0-	267	1	782	3	N	34	1	1			191
								37	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	277	1	846	3	N	43	1	1			233
								47	9									
04	1140	N	1066	-0-	-74		-0-	269	1	779	3	N	16	189	1			60
								18	9									
05	1147	N	1106	-0-	-41		-0-	300	1	764	3	N	38					98
								42	9									
06	1140	N	1014	-0-	-126		-0-	291	1	684	3	N	35					133
								39	9									
07	1116	N	1016	-0-	-100		-0-	326	1	648	3	N	38	1	1			170
								42	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
02	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	261	1	765	3	N	81	184	1			76
								89	9									
03	1054	N	892	-0-	-162		-0-	218	1	666	3	N	7	1	1			82
								8	9									
04	1020	N	926	-0-	-94		-0-	227	1	659	3	N	36	73	1			45
								40	9									
05	1054	N	838	-0-	-216		-0-	227	1	578	3	N	30					75
								33	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-	306	1	720	3	N	73					148
								80	9									
07	961	N	841	-0-	-120		-0-	260	1	518	3	N	57	1	1			204
								63	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	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	431	1	1261	3	N	-0-	31	1	219
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	484	1	1481	3	N	-0-	132	1	87
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	415	1	1202	3	N	57	16	1	128
							63	9							
05	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	387	1	985	3	N	50			178
							55	9							
06	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	416	1	979	3	N	32			210
							35	9							
07	1736	N	1095	-0-	-641	-0-	350	1	697	3	N	44	17	1	237
							48	9							

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			72
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			72
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	N	20	92	1	-0-
							22	9							
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

02	3857	X	3467	-0-	-390	-0-	845	1	2473	3	N	135	242	1	402
							149	9							
03	4278	X	3609	-0-	-669	-0-	817	1	2497	3	N	268	75	1	595
							295	9							
04	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	811	1	2347	3	N	229	383	1	441
							252	9							
05	4278	X	2780	-0-	-1498	-0-	750	1	1908	3	N	111			552
							122	9							
06	3600	X	2690	-0-	-910	-0-	734	1	1725	3	N	210	85	1	677
							231	9							
07	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	1037	1	2066	3	N	271	366	1	582
							298	9							

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1	24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

02	2204	X	2037	-0-	-167	-0-	241	1	1744	3	N	47	2	1	129
							52	9							
03	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	229	1	1667	3	N	70	2	1	197
							77	9							
04	2160	N	1953	-0-	-207	-0-	225	1	1683	3	N	41	187	1	51
							45	9							
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	277	1	1829	3	N	65			116
							72	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	288	1	1663	3	N	46			162
							51	9							
07	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	285	1	1534	3	N	83	185	1	60
							91	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	3	N	-0-				-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-				-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-				27
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	N	11	1	1		106
							12	9								
03	1085	N	869	-0-	-216	-0-	211	1	643	3	N	14	1	1		119
							15	9								
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	14	1	1		132
							15	9								
05	1023	N	477	-0-	-546	-0-	132	1	334	3	N	10				142
							11	9								
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	3	N	21				163
							23	9								
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	220	1	436	3	N	6	1	1		168
							7	9								

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1002	-0-	-1260	-0-	201	1	589	3	N	193	184	1		112
							212	9								
03	3100	N	3101	-0-	1	1	748	1	2286	3	N	61	2	1		171
							67	9								
04	2966	N	2965	-0-	-1	-0-	748	1	2165	3	N	47	184	1		34
							52	9								
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	788	1	2006	3	N	34				68
							37	9								
06	2940	N	2597	-0-	-343	-0-	765	1	1797	3	N	32				100
							35	9								
07	3038	N	2108	-0-	-930	-0-	699	1	1391	3	N	16	3	1		113
							18	9								

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	58	1	169	3	N	2				135
							2	9								
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-				135
04	420	N	271	-0-	-149	-0-	69	1	201	3	N	1	118	1		18
							1	9								
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	N	98				116
							108	9								
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	98	1		18
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				18

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	3	N	54	16	1			173
							59	9									
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	293	1	2144	3	N	57	16	1			214
							63	9									
04	2400	N	1444	-0-	-956	-0-	167	1	1248	3	N	26	198	1			42
							29	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	319	1	2107	3	N	39					81
							43	9									
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	337	1	1949	3	N	24					105
							26	9									
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	324	1	1745	3	N	30	15	1			120
							33	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

02	2900	X	2746	-0-	-154	-0-	326	1	2370	3	N	45					120
							50	9									
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	371	1	2708	3	N	52					172
							57	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	335	1	2503	3	N	40	183	1			29
							44	9									
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	396	1	2617	3	N	39					68
							43	9									
06	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	422	1	2443	3	N	34					102
							37	9									
07	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	442	1	2374	3	N	35					137
							39	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1988	3	N	3	3	1				31
							3	9										
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	3	N	8	3	1				36
							9	9										
04	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	242	1	1809	3	N	1	3	1				34
							1	9										
05	2418	N	2072	-0-	-346	-0-	270	1	1790	3	N	11						45
							12	9										
06	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	286	1	1655	3	N	18						63
							20	9										
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	296	1	1590	3	N	14	3	1				74
							15	9										

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	409	1	2968	3	N	97	196	1				177
							107	9										
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	409	1	2991	3	N	207	187	1				197
							228	9										
04	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	378	1	2823	3	N	227	378	1				46
							250	9										
05	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	415	1	2742	3	N	89						135
							98	9										
06	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	438	1	2534	3	N	185	190	1				130
							204	9										
07	3720	X	3048	-0-	-672	-0-	457	1	2455	3	N	124	186	1				68
							136	9										

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	548	3	N	10					78
							11	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	807	3	N	17					95
							19	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	237	1	688	3	N	24	90	1			29
							26	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	244	1	619	3	N	16					45
							18	9									
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	248	1	581	3	N	-0-					45
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	325	1	646	3	N	12					57
							13	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
02	6351	X	4997	-0-	-1354	-0-	589	1	4276	3	N	120	25	1			238
							132	9									
03	7316	X	5320	-0-	-1996	-0-	629	1	4590	3	N	92	210	1			120
							101	9									
04	7080	X	5043	-0-	-2037	-0-	583	1	4366	3	N	85	182	1			23
							94	9									
05	7316	X	4889	-0-	-2427	-0-	634	1	4192	3	N	57					80
							63	9									
06	6420	X	4643	-0-	-1777	-0-	674	1	3906	3	N	57					137
							63	9									
07	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	779	1	4187	3	N	61	22	1			176
							67	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1954	-0-	-18	-0-	483	1	1413	3	N	53	193	1			36
							58	9									
03	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	407	1	1244	3	N	33	2	1			67
							36	9									
04	2040	N	1543	-0-	-497	-0-	386	1	1116	3	N	37	100	1			4
							41	9									
05	2077	N	1604	-0-	-473	-0-	437	1	1114	3	N	48					52
							53	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	3	N	54					106
							59	9									
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	576	1	1147	3	N	58	2	1			162
							64	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

02	1537	N	1373	-0-	-164	-0-	163	1	1181	3	N	26	2	1			163
							29	9									
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	198	1	1443	3	N	1	2	1			162
							1	9									
04	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	177	1	1323	3	N	27	165	1			24
							30	9									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	194	1	1277	3	N	14					38
							15	9									
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	208	1	1203	3	N	16					54
							18	9									
07	1581	N	512	-0-	-1069	-0-	80	1	429	3	N	3	2	1			55
							3	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	1017	1	7382	3	N	61	198	1			52
							67	9									
03	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1007	1	7354	3	N	324	200	1			176
							356	9									
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	933	1	6995	3	N	224	372	1			28
							246	9									
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1108	1	7325	3	N	84					112
							92	9									
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1165	1	6747	3	N	128					240
							141	9									
*07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	1160	1	6246	3	N	187	378	1			49
							206	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	21	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1131	N	955	-0-	-176	-0-	116	1 9	838	3	N	1	1	1			21
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	142	1 9	1035	3	N	1	1	1			21
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	134	1 9	1003	3	N	1	2	1			20
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	145	1 9	956	3	N	1					21
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	141	1	819	3	N	-0-					21
07	1178	N	907	-0-	-271	-0-	142	1	765	3	N	-0-	2	1			19

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
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1 9	387	3	N	1	1	1			14
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	98	1 9	712	3	N	19	1	1			32
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	96	1 9	717	3	N	1	1	1			32
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	113	1 9	742	3	N	3					35
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1 9	754	3	N	5					40
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	118	1 9	632	3	N	2					42

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					12
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	3	N	-0-					12
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	N	-0-					12
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-					12
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	107	1	574	3	N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-					52
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	78	1	520	3	N	35					87
							39	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	85	1	492	3	N	-0-					87
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	103	1	550	3	N	-0-					87

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1454	-0-	-547	-0-	173	1	1258	3	N	21	12	1			108
							23	9									
03	2139	X	1356	-0-	-783	-0-	161	1	1169	3	N	24	11	1			121
							26	9									
04	1890	N	1225	-0-	-665	-0-	143	1	1064	3	N	16	11	1			126
							18	9									
05	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	159	1	1055	3	N	70	172	1			24
							77	9									
06	1320	N	857	-0-	-463	-0-	123	1	713	3	N	19					43
							21	9									
07	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	174	1	933	3	N	5	14	1			34
							6	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

02	725	N	590	-0-	-135	-0-	72	1	517	3	N	1	1	1			19
							1	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	102	1	749	3	N	1	1	1			19
							1	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	85	1	640	3	N	4	1	1			22
							4	9									
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	100	1	660	3	N	23					45
							25	9									
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	96	1	551	3	N	-0-					45
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	110	1	594	3	N	-0-	1	1			44

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	206	1	1494	3	N	14	15	1			31
							15	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	3	N	12	15	1			28
							13	9									
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	199	1	1488	3	N	7	16	1			19
							8	9									
05	1829	N	1200	-0-	-629	-0-	157	1	1037	3	N	5					24
							6	9									
06	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	225	1	1307	3	N	5					29
							6	9									
07	1767	N	687	-0-	-1080	-0-	108	1	575	3	N	4	14	1			19
							4	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

02	174	N	53	-0-	-121	-0-	13	1	37	3	N	3					95
							3	9									
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					95
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	59	72	1			82
							65	9									
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-					82
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	1					83
							1	9									
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	N	-0-					83

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	453	1	1324	3	N	5	14	1			125
							6	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	393	1	1203	3	N	-0-	14	1			111
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	462	1	1337	3	N	-0-	16	1			95
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	478	1	1217	3	N	7					102
							8	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	399	1	937	3	N	6					108
							7	9									
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	397	1	790	3	N	5	17	1			96
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

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

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					133
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					133
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-					133
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					133
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					133
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY (QUEEN CITY) //CONT.// 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7790	-0-	7790	7790	428	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1974	3									
*10	0		55848	-0-	55848	63638	2757	1	40045	2	N	-0-					-0-
							13046	3									
*11	0		56348	-0-	56348	119986	2957	1	40378	2	N	-0-					-0-
							13013	3									
*12	0		61991	-0-	61991	181977	2913	1	48970	2	N	-0-					-0-
							10108	3									
*01	0		60048	-0-	60048	242025	2673	1	46570	2	N	-0-					-0-
							10805	3									
*02	0		55094	-0-	55094	297119	2440	1	42771	2	N	-0-					-0-
							9883	3									
*03	0		57010	-0-	57010	354129	2639	1	44554	2	N	-0-					-0-
							9817	3									
04	0		56199	-0-	56199	410328	2717	1	44313	2	N	-0-					-0-
							9169	3									
05	0		54468	-0-	54468	464796	2492	1	43437	2	N	-0-					-0-
							8539	3									
06	0	W	51664	-0-	51664	516460	2301	1	41615	2	N	-0-					-0-
							7748	3									
07	0	W	50845	-0-	50845	567305	2302	1	41518	2	N	-0-					-0-
							7025	3									

MEEHAN (FRIO) 60227 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BARRETT-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 289018 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5006 - 5012

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	7525	-0-	-160	-0-	247	1	7278	3	N	-0-					43
03	8215	X	7973	-0-	-242	-0-	318	1	7653	3	N	2					45
							2	9									
04	7950	X	7589	-0-	-361	-0-	281	1	7308	3	N	-0-					45
05	8029	X	7808	-0-	-221	-0-	159	1	7649	3	N	-0-					45
06	7770	X	7224	-0-	-546	-0-	300	1	6924	3	N	-0-					45
07	8029	X	7494	-0-	-535	-0-	210	1	7284	3	N	-0-					45

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	360 69	1 9	3764	2	Y	63					162
03	4278	X	4224	-0-	-54	-0-	370 73	1 9	3781	2	Y	66	162	1			66
04	4200	X	3725	-0-	-475	-0-	333 73	1 9	3319	2	Y	66					132
05	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	362 30	1 9	3828	2	Y	27					159
06	4350	X	3812	-0-	-538	-0-	336 43	1 9	3433	2	Y	39	168	1			30
07	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	400 56	1 9	3773	2	Y	51					81

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	16588	X	12546	-0-	-4042	-0-	2249 294	1 9	10003	2	N	267	181	1			366
03	17732	X	15292	-0-	-2440	-0-	5665 259	1 9	9368	2	N	235	177	1			424
04	17160	X	12947	-0-	-4213	-0-	5013 241	1 9	7693	2	N	219	178	1			465
05	17732	X	17029	-0-	-703	-0-	5522 186	1 9	11321	2	N	169					634
06	17160	X	13902	-0-	-3258	-0-	4483 580	1 9	8839	2	N	527	701	1			460
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					460

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
02	7366	X	7071	-0-	-295	-0-	1282	1	5701	2	N	80	193	1			34
							88	9									
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	3537	1	5849	2	N	153	187	1			-0-
							168	9									
04	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	3945	1	6055	2	N	65					65
							72	9									
05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	4187	1	8585	2	N	145					210
							160	9									
*06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	4699	1	9576	2	N	182	193	1			199
							200	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					199

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

02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2682	2	13	9	N	12					62
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	N	24					86
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2953	2	18	9	N	16					102
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	N	19					121
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2221	2	20	9	N	18					139
*07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5					144

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2494	#	1259	-0-	-1235	-0-	1214	2	45	9	N	41					143
03	2666	#	1633	-0-	-1033	-0-	1572	2	61	9	N	55	176	1			22
04	2580	#	1249	-0-	-1331	-0-	1215	2	34	9	N	31					53
05	2666	#	1472	-0-	-1194	-0-	1416	2	56	9	N	51					104
06	2130	#	1166	-0-	-964	-0-	1143	2	23	9	N	21					125
07	1643	#	1525	-0-	-118	-0-	1492	2	33	9	N	30					155

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

02	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19	9	N	17					104
03	878	R	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16					120
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8					128
05	1333	N	166	-0-	-1167	-0-	160	2	6	9	N	5					133
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					133
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	2			N	-0-					133

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
02	3712	#	3520	-0-	-192	-0-	303	1	3178	2	Y	35	35	1			12
							39	9									
03	3875	#	3771	-0-	-104	-0-	332	1	3392	2	Y	43	39	1			16
							47	9									
04	3690	#	3655	-0-	-35	-0-	331	1	3294	2	Y	27					43
							30	9									
05	3813	#	3728	-0-	-85	-0-	321	1	3394	2	Y	12					55
							13	9									
06	3690	#	3562	-0-	-128	-0-	317	1	3245	2	Y	-0-	40	1			15
07	3782	#	3209	-0-	-573	-0-	304	1	2865	2	Y	36					51
							40	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

02	3364	#	2972	-0-	-392	-0-	2972	3			Y	-0-					4
03	3877	R	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			Y	-0-					4
04	3570	#	3080	-0-	-490	-0-	3080	3			Y	-0-					4
05	3689	#	2714	-0-	-975	-0-	2714	3			Y	-0-					4
06	3750	#	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			Y	-0-					4
07	3875	#	2658	-0-	-1217	-0-	2658	3			Y	-0-					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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348 N	175	-0-	-173	-0-	1 68	1 9	106	2	Y	62	55	1			58
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	6 54	1 9	188	2	Y	49	74	1			33
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6 118	1 9	550	2	Y	107	113	1			27
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	6 109	1 9	551	2	Y	99	98	1			28
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 101	1 9	527	2	Y	92	96	1			24
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	6 105	1 9	536	2	Y	95	94	1			25

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	310	275	1			292
							341	9									
03	992	N	654	-0-	-338	-0-	15	1	376	2	Y	239	368	1			163
							263	9									
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	2	Y	540	567	1			136
							594	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	15	1	1102	2	Y	497	491	1			142
							547	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1054	2	Y	459	481	1			120
							505	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	15	1	1071	2	Y	474	469	1			125
							521	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	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

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	124	110	1			117
							136	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	95	147	1			65
							105	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	216	227	1			54
							238	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	199	196	1			57
							219	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	183	192	1			48
							201	9									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	190	188	1			50
							209	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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	N	6	179	1			103
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	N	4					107
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					110
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2					112
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	248	2	6	9	N	5					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					99
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	37	2	55	9	N	50	172	1			4
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	714	2	Y	46	5	1			102
							51	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	697	2	Y	-0-	5	1			97
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	106	1	717	2	Y	-0-	16	1			81
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	111	1	753	2	Y	-0-					81
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	9	1			72
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	108	1	706	2	Y	-0-	5	1			67

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	4	2	1			82
							4	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	N	4	2	1			84
							4	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	11	6	1			89
							12	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	N	3					92
							3	9									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	38	1	238	2	N	1	3	1			90
							1	9									
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	N	3	2	1			91
							3	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6699	X	6180	-0-	-519	-0-	772	1	5228	2	N	164	93	1			267
							180	9									
03	7161	X	6762	-0-	-399	-0-	854	1	5721	2	N	170	222	1			215
							187	9									
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	834	1	5664	2	N	114	266	1			63
							125	9									
05	6789	X	6658	-0-	-131	-0-	835	1	5667	2	N	142					205
							156	9									
06	6540	X	6167	-0-	-373	-0-	833	1	5253	2	N	74	75	1			204
							81	9									
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	869	1	5673	2	N	104	219	1			89
							114	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					15
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	1					16
							1	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	1	1			15
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	1					16
							1	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-	1	1			15
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					15

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	172 229	1 9	1163	2	N	208	193	1			252
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	165 41	1 9	1103	2	N	37	7	1			282
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	160 30	1 9	1089	2	N	27	24	1			285
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	170 33	1 9	1152	2	N	30					315
06	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	148 24	1 9	931	2	N	22	13	1			324
07	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	131 24	1 9	855	2	N	22	6	1			340

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
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	52 25	1 9	350	2	Y	23	3	1			54
03	558	N	290	-0-	-268	-0-	38	1	252	2	Y	-0-	2	1			52
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	54	1	368	2	Y	-0-	8	1			44
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					44
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	33	1	211	2	Y	-0-	3	1			41
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	38	1	248	2	Y	-0-	2	1			39

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	124 32	1 9	842	2	N	29	6	1			102
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	137 54	1 9	920	2	N	49	6	1			145
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	134 44	1 9	912	2	N	40	121	1			64
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	139 51	1 9	944	2	N	46					110
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	130 31	1 9	817	2	N	28	12	1			126
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	122 46	1 9	797	2	N	42	6	1			162

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	131 25	1 9	889	2	N	23	6	1			158
03	1147	N	646	-0-	-501	-0-	81 21	1 9	544	2	N	19	4	1			173
04	900	N	615	-0-	-285	-0-	77 12	1 9	526	2	N	11	11	1			173
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	155 41	1 9	1050	2	N	37					210
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	150 25	1 9	946	2	N	23	14	1			219
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164 29	1 9	1072	2	N	26	8	1			237

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	430 79	1 9	2915	2	N	72	157	1			78
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	472 85	1 9	3159	2	N	77	21	1			134
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	469 67	1 9	3188	2	N	61	109	1			86
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	470 59	1 9	3191	2	N	54					140
06	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	464 58	1 9	2924	2	N	53	42	1			151
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	501 56	1 9	3268	2	N	51	23	1			179

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
02	1276	N	1206	-0-	-70	-0-	151 31	1 9	1024	2	N	28	132	1			55
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	170 29	1 9	1136	2	N	26	7	1			74
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	159 23	1 9	1077	2	N	21	23	1			72
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	163 21	1 9	1108	2	N	19					91
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	166 19	1 9	1048	2	N	17	15	1			93
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	171 19	1 9	1112	2	N	17	8	1			102

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42 23	1 9	288	2	N	21	2	1			119
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54 19	1 9	363	2	N	17	2	1			134
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49 19	1 9	334	2	N	17	125	1			26
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57 9	1 9	384	2	N	8					34
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	368	2	N	15	5	1			44
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59 14	1 9	386	2	N	13	3	1			54

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	52 29	1 9	353	2	N	26	3	1			133
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	58 24	1 9	386	2	N	22	3	1			152
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	55 20	1 9	374	2	N	18	148	1			22
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66 19	1 9	447	2	N	17					39
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	62 20	1 9	389	2	N	18	6	1			51
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	505	2	N	17	4	1			64

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 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
02	348	N	284	-0-	-64	-0-	35	1	235	2	N	13	2	1			74
							14	9									
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	34	1	228	2	N	5	1	1			78
							6	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	331	2	N	11	6	1			83
							12	9									
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	30	1	204	2	N	6					89
							7	9									
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	27	1	173	2	N	7	2	1			94
							8	9									
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	29	1	192	2	N	5	1	1			98
							6	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	5					202
							6	9									
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	2	N	4					206
							4	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	6	140	1			72
							7	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					72
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					72
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	14	2	N	5					77
							6	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

02	261	N	200	-0-	-61	-0-	25	1	167	2	N	7	67	1			129
							8	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	8	1	1			136
							9	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	9	65	1			80
							10	9									
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	12					92
							13	9									
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	28	1	179	2	N	10	3	1			99
							11	9									
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	11	1	1			109
							12	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	491	1	3323	2	N	114	24	1			189
							125	9									
03	4340	X	4302	-0-	-38	-0-	540	1	3618	2	N	131	24	1			296
							144	9									
04	4200	X	4179	-0-	-21	-0-	522	1	3544	2	N	103	259	1			140
							113	9									
05	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	513	1	3478	2	N	114					254
							125	9									
06	4170	X	3601	-0-	-569	-0-	478	1	3014	2	N	99	219	1			134
							109	9									
07	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	503	1	3285	2	N	107	23	1			218
							118	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	N	33	9	1			191
							36	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	211	1	1413	2	N	35	9	1			217
							39	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	204	1	1384	2	N	19	153	1			83
							21	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	204	1	1383	2	N	35					118
							39	9									
06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	207	1	1305	2	N	22	19	1			121
							24	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	242	1	1581	2	N	24	11	1			134
							26	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	218	-0-	-14	-0-	27	1	182	2	N	8	1	1			89
							9	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	220	2	N	22	1	1			110
							24	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	6	4	1			112
							7	9									
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	30	1	201	2	N	4					116
							4	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	35	1	218	2	N	8	3	1			121
							9	9									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	9	1	1			129
							10	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	N	8	2	1			93
							9	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	41	1	276	2	N	12	2	1			103
							13	9									
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	25	1	167	2	N	6	4	1			105
							7	9									
05	310	N	151	-0-	-159	-0-	18	1	125	2	N	7					112
							8	9									
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	27	1	172	2	N	7	2	1			117
							8	9									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	7	2	1			122
							8	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

02	1102	N	998	-0-	-104	-0-	126	1	851	2	N	19	6	1			90
							21	9									
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	131	1	880	2	N	25	6	1			109
							28	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	130	1	883	2	N	17	109	1			17
							19	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	140	1	952	2	N	16					33
							18	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	18	15	1			36
							20	9									
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	19	6	1			49
							21	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	4	1	1			7
							4	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-	1	1			6
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	25	1	143	2	N	2	1	1			7
							2	9									
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	22	1	114	2	N	2	1	1			8
							2	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 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
02	783	N	757	-0-	-26	-0-	95	1	642	2	N	18	5	1			87
							20	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	108	1	721	2	N	21	5	1			103
							23	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	105	1	711	2	N	31	94	1			40
							34	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	734	2	N	21					61
							23	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	691	2	N	16	10	1			67
							18	9									
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	110	1	715	2	N	20	5	1			82
							22	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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	17	1	1			200
							19	9									
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	33	1	221	2	N	15	1	1			214
							17	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	N	17	161	1			70
							19	9									
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	25	1	168	2	N	2					72
							2	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	11	4	1			79
							12	9									
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	21	2	1			98
							23	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4133	-0-	-304	-0-	513	1	3477	2	N	130	217	1			108
							143	9									
03	4743	X	4527	-0-	-216	-0-	568	1	3801	2	N	144	25	1			227
							158	9									
04	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	546	1	3710	2	N	140	306	1			61
							154	9									
05	4743	X	4456	-0-	-287	-0-	555	1	3762	2	N	126					187
							139	9									
06	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	552	1	3480	2	N	108	50	1			245
							119	9									
07	4557	X	3463	-0-	-1094	-0-	450	1	2937	2	N	69	201	1			113
							76	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	28	1	191	2	N	2	1	1			74
							2	9									
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	29	1	197	2	N	3	1	1			76
							3	9									
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	21	1	144	2	N	1	3	1			74
							1	9									
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	25	1	167	2	N	2					76
							2	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	25	1	157	2	N	1	2	1			75
							1	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	22	1	141	2	N	1	1	1			75
							1	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

02	2088	X	814	-0-	-1274	-0-	770	2	44	9	N	40					86
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					86
04	2040	X	209	-0-	-1831	-0-	207	2	2	9	N	2					88
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					88
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					88

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					138

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					88
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					88
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

02	3770 #	3478	-0-	-292	-0-	184	1	1248	2	N	1860	1857	1			340
						2046	9									
03	4030 #	3736	-0-	-294	-0-	205	1	1376	2	N	1959	1838	1			461
						2155	9									
04	3900 #	3628	-0-	-272	-0-	201	1	1361	2	N	1878	2043	1			296
						2066	9									
05	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	216	1	1467	2	N	1922	1956	1			262
						2114	9									
06	3660 #	3604	-0-	-56	-0-	214	1	1352	2	N	1853	1666	1			449
						2038	9									
*07	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	224	1	1459	2	N	1922	1844	1			527
						2114	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

02	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					36
03	3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					36
04	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	3425	2	131	9	Y	119	140	1			15
05	3534 #	2666	-0-	-868	-0-	2653	2	13	9	Y	12					27
06	3420 #	1556	-0-	-1864	-0-	1556	2			Y	-0-					27
07	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					27

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

02	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22815	3	526	9	Y	478	554	1			159
03	21266 X	20360	-0-	-906	-0-	19888	3	472	9	Y	429	369	1			219
04	22140 X	19694	-0-	-2446	-0-	19229	3	465	9	Y	423	362	1			280
05	22878 X	19584	-0-	-3294	-0-	19096	3	488	9	Y	444					724
06	24150 X	20498	-0-	-3652	-0-	20047	3	451	9	Y	410	685	1			449
07	24955 X	18944	-0-	-6011	-0-	18569	3	375	9	Y	341	355	1			435

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

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

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	1210	3	40	9	N	36					77
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1395	3	52	9	N	47	124	1			-0-
04	1530	N	697	-0-	-833	-0-	652	3	45	9	N	41					41
05	3100	N	3426	-0-	326	326	3381	3	45	9	N	41					82
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	12					94
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					94

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6641	#	6070	-0-	-571	-0-	5947	3	123	9	N	112	178	1			16
03	6255	R	6255	-0-	-0-	-0-	6135	3	120	9	N	109	125	1			-0-
04	5171	R	5171	-0-	-0-	-0-	5093	3	78	9	N	71					71
05	3844	R	3844	-0-	-0-	-0-	3766	3	78	9	N	71					142
06	6270	#	2489	-0-	-3781	-0-	2420	3	69	9	N	63	182	1			23
07	6479	#	2515	-0-	-3964	-0-	2462	3	53	9	N	48					71

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

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

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					47
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					47
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					47
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DIRNETT, INC. 220847
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	646 1516	1 9	8980	2	Y	1378	1507	1			234
*03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	568 1293	1 9	7679	2	Y	1175	1083	1			326
04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	38 1326	1 9	8046	2	Y	1205	364	1			1167
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	823 1166	1 9	7926	2	Y	1060					2227
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	950 991	1 9	6655	2	Y	901					3128
*07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	615 606	1 9	5499	2	Y	551	3360	1			319

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					152
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					152
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					152
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					152
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

02	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1667	3	100	9	Y	91	170	1			144
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2007	3	114	9	Y	104	125	1			123
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1624	3	116	9	Y	105					228
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1445	3	116	9	Y	105					333
06	2040	N	1252	-0-	-788	-0-	1138	3	114	9	Y	104	179	1			258
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1069	3	179	9	Y	163	161	1			260

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

02	5829	X	3846	-0-	-1983	-0-	3734	3	112	9	Y	102	119	1			24
03	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4327	3	108	9	Y	98	100	1			22
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5378	3	149	9	Y	135	115	1			42
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5661	3	102	9	Y	93					135
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5308	3	87	9	Y	79	106	1			108
*07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	Y	97	105	1			100

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2313	-0-	-616	-0-	2257	3	56	9	Y	51	60	1			227
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2102	3	56	9	Y	51	52	1			226
04	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	2198	3	59	9	Y	54	60	1			220
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2595	3	56	9	Y	51					271
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2489	3	58	9	Y	53	71	1			253
*07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2554	3	53	9	Y	48	65	1			236

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5552	3	191	9	Y	174	175	1			-0-
03	4929	X	4847	-0-	-82	-0-	4772	3	75	9	Y	68					68
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5374	3	128	9	Y	116	184	1			-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5862	3	102	9	Y	93					93
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4963	3	111	9	Y	101	178	1			16
07	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4681	3	95	9	Y	86					102

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					25
03	6200	X	4899	-0-	-1301	-0-	4786	3	113	9	Y	103	128	1			-0-
04	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	4833	-0-	-1347	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5164	-0-	-1222	-0-	5068	3	96	9	Y	87					87

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1865	3	116	9	N	105	174	1			40
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1900	3	83	9	N	75					115
04	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	1780	3	78	9	N	71	138	1			48
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1715	3	78	9	N	71					119
06	1920	N	1782	-0-	-138	-0-	1708	3	74	9	N	67					186
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1865	3	158	9	N	144	174	1			156

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1			71
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					6
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

02	261	N	192	-0-	-69	-0-	192	2			N	-0-					326
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	2			N	-0-					326
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					326
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	290	2	28	9	N	25					351
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	435	2	65	9	N	59					410
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70					480

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					96
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	14	1			82
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					82
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					85
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	2	7	9	Y	6					91
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					91

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	14	1			4
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					4
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4					8
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6					14
*07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					14

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					4
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20	14	1			10
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					10
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3					13
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6					19
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6					25

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

02	551	X	297	-0-	-254	-0-	297	2			Y	-0-					13
03	589	X	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-					13
04	450	X	20	-0-	-430	-0-	20	2			Y	-0-					13
05	465	X	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					13
06	300	X	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-					13
*07	310	X	59	-0-	-251	-0-	59	2			Y	-0-					13

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					27
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	14	1			13
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					13
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5					18
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	2	7	9	Y	6					24
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	2	26	9	Y	24					48

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	288	-0-	-89	-0-	288	2			Y	-0-					37
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-					37
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					37
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					37
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					37
*07	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					37

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	87	-0-	-87	-0-	87	2			N	-0-					70
03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					70
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					70
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	132	2	9	9	N	8					78
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					78
*07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	110	180	1			8

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

02	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	3603					Y	-0-					135
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3603					Y	-0-					135
04	0	W	78	-0-	78	3681	78	2			Y	-0-					135
05	0	W	111	-0-	111	3792	111	2			Y	-0-					135
06	0	W	30	-0-	30	3822	30	2			Y	-0-					135
*07	0	W	20	-0-	20	3842	20	2			Y	-0-					135

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					149
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					149
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					149
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					149
*07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					149

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH) 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18821		5166	-0-	-13655	-0-	488	1	4445	3	N	205	200	1			28
							7	4	226	9							
03	20119		2901	-0-	-17218	-0-	243	1	2489	3	N	116	134	1			10
							41	4	128	9							
04	19470		1959	-0-	-17511	-0-	208	1	1615	3	N	119	117	1			12
							5	4	131	9							
05	12958	#	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					12
06	7770	#	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-	12	1			-0-
07	5518	#	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

02	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	231	1	1293	3	Y	9	9	1		1
								1	4	10	9						
03	1767	N	1588	-0-	-179	B	-0-	138	1	1422	3	Y	4	5	1		-0-
								24	4	4	9						
04	1770	N	1642	-0-	-128	B	-0-	185	1	1445	3	Y	7	7	1		-0-
								4	4	8	9						
05	1643	N	1639	-0-	-4	B	-0-	203	1	1407	3	Y	5				5
								23	4	6	9						
06	1575	N	1575	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1324	3	Y	5	9	1		1
								27	4	6	9						
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1447	3	Y	4	4	1		1
								69	4	4	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT		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

02	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-				-0-
03	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-				-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10		-0-					N	-0-				-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-				-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-				-0-
07	0	N	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					11
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	2	N	-0-					11
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	3	1	313	2	N	-0-					11
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					11
06	390	N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	170	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	X	751	-0-	-264	-0-	707	1	29	2	Y	14	9	1			48
							15	9									
03	1271	X	605	-0-	-666	-0-	579	1	26	9	Y	24	48	1			24
04	1230	X	143	-0-	-1087	-0-	129	1	4	2	Y	9					33
							10	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					33
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					33
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1408 22	1 9	57	2	Y	20	24	1			19
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	253 3	1 9	2	2	Y	3	5	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1201 21	1 9	13	2	Y	19	16	1			20
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	619	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	743 36	1 9	30	2	Y	33	32	1			16
03	992	X	644	-0-	-348	-0-	609 34	1 9	1	2	Y	31	33	1			14
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1					15
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					15

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	1707	-0-	1707	1707	1707	1			N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

02	986	N	769	-0-	-217	-0-	686	1	28	2	Y	50	120	1			2
							55	9									
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	912	1	64	9	Y	58					60
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	1	7	2	Y	12					72
							13	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					72
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					72
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

02	4321	X	1035	-0-	-3286	-0-	792	1	32	2	Y	192	232	1			253
							211	9									
03	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3259	1	16	2	Y	212	354	1			111
							233	9									
04	4470	X	675	-0-	-3795	-0-	570	1	16	2	Y	81					192
							89	9									
05	4619	X	4585	-0-	-34	-0-	4284	1	48	2	Y	230	184	1			238
							253	9									
06	3390	X	3171	-0-	-219	-0-	2870	1	301	9	Y	274	170	1			342
*07	3503	X	1947	-0-	-1556	-0-	1707	1	240	9	Y	218	339	1			221

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	#	760	-0-	-81	-0-	646	1	26	2	Y	80	97	1			123
							88	9									
03	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1237	1	6	2	Y	24	147	1			-0-
							26	9									
04	990	#	852	-0-	-138	-0-	829	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	140	140	1			-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	3					3

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4466	#	3276	-0-	-1190	-0-	3276	2			N	-0-					342
03	3937	#	3467	-0-	-470	-0-	3467	2			N	-0-					342
04	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					342
05	3689	#	3075	-0-	-614	-0-	3075	2			N	-0-					342
06	3628	R	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					342
07	3999	#	1826	-0-	-2173	-0-	1826	2			N	-0-					342

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	-0-	2	1			26
*03	186	N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					26
*04	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					26
*05	248	N	153	-0-	-95	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					26
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					26
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					26
							156	3									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	109					896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					1005

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					259
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2828	2	90	9	N	82					341
04	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	9981	2	253	9	N	230	353	1			218
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7698	2	144	9	N	131					349
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6844	2	112	9	N	102					451
*07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7075	2	112	9	N	102	355	1			198

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
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-					171
03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41	9	N	37					208
04	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13374	2	388	9	N	353	352	1			209
05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15393	2	430	9	N	391					600
06	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	10891	2	296	9	N	269	358	1			511
*07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9796	2	266	9	N	242	673	1			80

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10					190
06	3000	N	4888	-0-	1888	1888	4789	2	99	9	N	90					280
*07	3100	N	2357	-0-	-743	1145	2323	2	34	9	N	31	196	1			115

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					59
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
*07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					62

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/19

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			271
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			271
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			271

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78			501
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78			579
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			501
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			501

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			143
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			171
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			143
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	61	1	132	2	Y	20	23	1			65
							22	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	80	1	190	2	Y	28	50	1			43
							31	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	119	2	Y	8	11	1			40
							9	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	88	1	247	2	Y	9					49
							10	9									
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	146	2	Y	18	19	1			48
							20	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	335	1	717	2	Y	54	62	1			66
							59	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	343	1	819	2	Y	55	96	1			25
							61	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	347	1	893	2	Y	43	58	1			10
							47	9									
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	336	1	946	2	Y	32					42
							35	9									
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	332	1	806	2	Y	55	60	1			37
							61	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	401 85	1 9	860	2	Y	77	88	1			125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	430 105	1 9	1028	2	Y	95	166	1			54
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	432 88	1 9	1114	2	Y	80	108	1			26
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	429 63	1 9	1210	2	Y	57					83
*06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	433 95	1 9	1053	2	Y	86	94	1			75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

02	464	N	422	-0-	-42	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	3	-0-	-307	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	419	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 #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2832	N	1902	-0-	-930	-0-	137	1	1764	2	Y	1					14
							1	9									
03	1829	N	69	-0-	-1760	-0-	43	1	26	2	Y	-0-					14
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	2	Y	5					19
							6	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					19
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
07	2325	N	2092	-0-	-233	-0-	146	1	1945	2	Y	1					6
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2051	-0-	-269	-0-	148	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	14	-0-	-2466	-0-	9	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	144	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	141	1	1875	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	825	-0-	-1814	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807	-0-	9	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1390	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1985	-0-	-915	51	143	1	1839	2	Y	3					14
							3	9									
03	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	32	1	19	2	Y	-0-					14
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	180	1	2609	2	Y	23					37
							25	9									
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	131	1	1952	2	Y	-0-					37
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	33	58	1			12
							36	9									
07	2356	N	1712	-0-	-644	-0-	119	1	1589	2	Y	4					16
							4	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	9	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	594	-0-	-486	-0-	38	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1392	X	484	-0-	-908	-0-	35	1	449	2	Y	-0-					3
03	651	X	5	-0-	-646	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					3
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	26	1	376	2	Y	2					5
							2	9									
05	527	N	383	-0-	-144	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					5
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	-0-					2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	79	1	1972	2	Y	23	8	1			15
							25	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	55	25	1			45
							25	4	61	9							
04	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	119	1	2042	2	Y	58	35	1			68
							3	4	64	9							
05	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4503	109	1	2125	2	Y	8					76
							32	4	9	9							
06	700	N	2238	-0-	1538	6041	105	1	2089	2	Y	40	79	1			37
							44	9									
*07	3100	N	2206	-0-	-894	5147	103	1	2077	2	Y	24	32	1			29
							26	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1244	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1412	2	Y	27	12	1			23
							17	4	30	9							
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	104	1	1781	2	Y	29	18	1			34
							3	4	32	9							
05	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3714	86	1	1679	2	Y	4					38
							25	4	4	9							
06	700	N	1888	-0-	1188	4902	89	1	1778	2	Y	19	39	1			18
							21	9									
*07	3100	N	1840	-0-	-1260	3642	86	1	1741	2	Y	12	15	1			15
							13	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	130	1	2933	2	Y	-0-					9
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	165	1	3568	2	Y	16					25
							18	9									
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	148	1	3313	2	Y	-0-					25
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	143	1	3389	2	Y	1					26
							1	9									
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	138	1	3219	2	Y	-0-					26
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	3246	2	Y	7					33
							8	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	137	1	3089	2	Y	-0-					9
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	151	1	3277	2	Y	16					25
							18	9									
04	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	138	1	3098	2	Y	-0-					25
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	139	1	3288	2	Y	1					26
							1	9									
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	135	1	3137	2	Y	-0-					26
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	133	1	3126	2	Y	7					33
							8	9									

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-					13
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	2	Y	16					29
							18	9									
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	73	1	1623	2	Y	1					30
							1	9									
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	72	1	1697	2	Y	-0-					30
06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	70	1	1637	2	Y	-0-					30
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	73	1	1717	2	Y	16					46
							18	9									

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	76	1	1719	2	Y	-0-					2
03	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	70	1	1508	2	Y	16					18
							18	9									
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-					18
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	2	Y	1					19
							1	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	76	1	1776	2	Y	-0-					19
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	2	Y	7					26
							8	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

02	2987	X	2474	-0-	-513	-0-	666	1	1795	2	N	12	17	1			229
							13	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	891	1	2509	2	N	38	11	8			256
							42	9									
04	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	819	1	2075	2	N	18					274
							20	9									
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	803	1	2297	2	N	37					311
							41	9									
*06	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	754	1	2238	2	N	25	212	1			124
							28	9									
07	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	759	1	2096	2	N	10					134
							11	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	1					5
							1	9									
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	N	-0-					5
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					5
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	1					6
							1	9									
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	1					7
							1	9									
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					7

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

02	580	N	535	-0-	-45	-0-	58	1	447	2	N	27	20	8			153
							30	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	477	2	N	11					164
							12	9									
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	50	1	456	2	N	28					192
							31	9									
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	48	1	420	2	N	8					200
							9	9									
*06	540	N	466	-0-	-74	-0-	50	1	399	2	N	15					215
							17	9									
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	59	1	403	2	N	23	86	1	20	8	132
							25	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	13	2	N	6	6	8			60
							7	9									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	1					61
							1	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	3					64
							3	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	3					67
							3	9									
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	7					74
							8	9									
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	5	2	8			77
							6	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2704	-0-	-660	-0-	727	1	1959	2	Y	16	27	1			44
							18	9									
03	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	793	1	2231	2	Y	42	19	8			67
							46	9									
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	783	1	1983	2	Y	30					97
							33	9									
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	737	1	2109	2	Y	1					98
							1	9									
*06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	714	1	2118	2	Y	-0-	9	1			89
*07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	777	1	2148	2	Y	-0-					89

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	151	-0-	-52	-0-	37	1	99	2	N	14					274
							15	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	1	157	2	N	21					295
							23	9									
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	41					336
							45	9									
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	27	1	76	2	N	15					351
							17	9									
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	56	1	167	2	N	1					352
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	47	1	129	2	N	1					353
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	2407	X	2306	-0-		-101	-0-	623	1	1679	2	N	4	6	1			56
								4	9									
03	2573	X	1746	-0-		-827	-0-	456	1	1284	2	N	5	4	8			57
								6	9									
04	2490	N	1395	-0-		-1095	-0-	392	1	993	2	N	9					66
								10	9									
05	2671	N	2671	-0-		-0-	-0-	689	1	1972	2	N	9					75
								10	9									
06	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	580	1	1722	2	N	28	10	8			93
								31	9									
07	1457	N	1276	-0-		-181	-0-	338	1	934	2	N	4					97
								4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

02	4118	X	4099	-0-		-19	-0-	1098	1	2959	2	Y	38	52	1			220
								42	9									
03	4402	X	4351	-0-		-51	-0-	1129	1	3179	2	Y	39	33	8			226
								43	9									
04	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-	1075	1	2724	2	Y	17					243
								19	9									
05	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	1044	1	2988	2	Y	6					249
								7	9									
*06	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	1137	1	3375	2	Y	6	15	1			240
								7	9									
*07	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	1101	1	3043	2	Y	3					243
								3	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

02	1769	N	1596	-0-		-173	-0-	431	1	1161	2	N	4	8	1			14
								4	9									
03	1550	N	1149	-0-		-401	-0-	300	1	843	2	N	5	5	8			14
								6	9									
04	1590	N	1057	-0-		-533	-0-	299	1	757	2	N	1					15
								1	9									
05	1705	N	1143	-0-		-562	-0-	294	1	842	2	N	6					21
								7	9									
*06	1110	N	1104	-0-		-6	-0-	276	1	819	2	N	8	14	1			15
								9	9									
07	1085	N	1027	-0-		-58	-0-	271	1	750	2	N	5					20
								6	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1740	-0-	-638	-0-	469	1	1264	2	N	6	8	1			52
							7	9									
03	2573	X	1959	-0-	-614	-0-	511	1	1440	2	N	7	5	8			54
							8	9									
04	2490	X	1785	-0-	-705	-0-	503	1	1274	2	N	7					61
							8	9									
05	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	479	1	1370	2	N	7					68
							8	9									
*06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	505	1	1498	2	N	9	14	1			63
							10	9									
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	507	1	1401	2	N	5					68
							6	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	166	1	447	2	N	4					45
							4	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	N	5					50
							6	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	156	1	396	2	N	10					60
							11	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	152	1	436	2	N	4					64
							4	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	2	N	-0-					64
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	165	1	457	2	N	-0-					64

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

02	3567	X	3033	-0-	-534	-0-	1260	1	1756	3	N	15					139
							17	9									
03	3813	X	2933	-0-	-880	-0-	1124	1	1792	3	N	15					154
							17	9									
04	3600	X	2895	-0-	-705	-0-	1240	1	1641	3	N	13					167
							14	9									
05	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	1441	1	2146	3	N	17					184
							19	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1171	1	2208	3	N	15					199
							17	9									
07	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	1010	1	1767	3	N	9	183	1			25
							10	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	26	-0-	-931	-0-	11	1	15	3	N	-0-					30
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	122	1	195	3	N	2					32
							2	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-					32
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					32
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	3	N	-0-					32

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

02	4089	X	3982	-0-	-107	-0-	1658	1	2312	3	N	11	186	1			17
							12	9									
03	4371	X	4283	-0-	-88	-0-	1647	1	2625	3	N	10					27
							11	9									
04	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	1636	1	2165	3	N	15					42
							17	9									
05	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	1649	1	2456	3	N	13					55
							14	9									
06	4200	X	4039	-0-	-161	-0-	1396	1	2634	3	N	8					63
							9	9									
07	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	1509	1	2641	3	N	7					70
							8	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	9	15	1			210
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	20	9	8			221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					286
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	25	1			277
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	10					287
							11	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2064	-0-	2064	2064	2064	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2441	-0-	2441	4505	2441	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		1690	-0-	1690	6195	1690	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		1650	-0-	1650	7845	1650	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2201	-0-	2201	10046	2201	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	344	1	8594	2	Y	-0-					-0-
03	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	546	1	8873	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	486	1	8334	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	455	1	8869	2	Y	-0-					-0-
							132	4									
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8636	-0-	-664	-0-	410	1	8226	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	224	1	3513	2	Y	51	63	1	8	8	34
							56	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	240	1	3544	2	Y	65	5	8			94
							72	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	246	1	3414	2	Y	25					119
							28	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	285	1	3520	2	Y	-0-					119
*06	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	231	1	3239	2	Y	2	102	1	3	8	16
							2	9									
07	3720	X	3000	-0-	-720	-0-	203	1	2797	2	Y	-0-					16

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

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

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

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

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

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

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
03	496	N	7	-0-	-489	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	32	1	466	2	N	1					1
							1	9									
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	35	1	514	2	N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	204	-0-	-323	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	192	1	4787	2	Y	111	166	1			303
							122	9									
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	290	1	4716	2	Y	109	146	1			266
							57	4	120	9							
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	275	1	4712	2	Y	116	132	1			250
							7	4	128	9							
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	253	1	4941	2	Y	16					266
							74	4	18	9							
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	251	1	5007	2	Y	97	250	1			113
							107	9									
*07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	235	1	4722	2	Y	144	136	1			121
							158	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	673	-0-	673	737	52	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	382	-0-	382	1119	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	394	-0-	394	1513	27	1	367	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	742	-0-	742	2255	47	1	695	2	Y	-0-					-0-
*07	2824	X	569	-0-	-2255	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	13	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	N	-0-					84
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					84
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					84
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					84
*06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					84
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

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

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

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

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	314 15	1 9	4035	2	N	14	62	1			56
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	379 19	1 9	4559	2	N	17					73
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	340 12	1 9	4640	2	N	11					84
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	365 21	1 9	4899	2	N	19					103
*06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	240 11	1 9	3581	2	N	10					113
07	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	244 6	1 9	3430	2	N	5					118

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

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

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

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

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	500	1	6416	2	Y	-0-					3
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	500	1	6019	2	Y	-0-					3
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	436	1	5953	2	Y	-0-					3
05	7378 X	4731	-0-	-2647	-0-	328	1	4402	2	Y	1					4
						1	9									
*06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	462	1	6882	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
07	7378 X	5942	-0-	-1436	-0-	394	1	5547	2	Y	1	1	8			4
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

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

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

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

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

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

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

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

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

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

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

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

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

02	13253	X	12745	-0-	-508	-0-	921	1	11813	2	Y	10	17	1			10
							11	9									
03	14167	X	12500	-0-	-1667	-0-	959	1	11530	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
04	13710	X	13265	-0-	-445	-0-	905	1	12359	2	Y	1					10
							1	9									
05	13981	X	11719	-0-	-2262	-0-	812	1	10906	2	Y	1					11
							1	9									
*06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	852	1	12706	2	Y	-0-	5	8			6
07	13702	X	13044	-0-	-658	-0-	865	1	12178	2	Y	1					7
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	82	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	DLQ G-10		2139	-0-	2139	2139	118	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	DLQ G-10		2144	-0-	2144	4283	103	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	700	N	2013	-0-	1313	5596	96	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2018	-0-	-1082	4514	96	1	1922	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2423	N	1751	-0-	-672	-0-	126	1	1624	2	Y	1					10
							1	9									
03	1736	N	11	-0-	-1725	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					10
04	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	114	1	1656	2	Y	1					11
							1	9									
05	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	111	1	1651	2	Y	-0-					11
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	109	1	1510	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
07	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	113	1	1502	2	Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2414	-0-	-312	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-					9
03	2914	X	86	-0-	-2828	-0-	54	1	32	2	Y	-0-					9
04	2640	N	2085	-0-	-555	-0-	134	1	1949	2	Y	2					11
							2	9									
05	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	160	1	2384	2	Y	-0-					11
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	179	1	2467	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					3

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	674	-0-	-138	-0-	48	1	624	2	Y	2					44
							2	9									
03	806	N	7	-0-	-799	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					44
04	750	N	600	-0-	-150	-0-	38	1	552	2	Y	9					53
							10	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-					53
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	Y	33	72	1			14
							36	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	4					18
							4	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	15	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	86	1	1153	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10785	-0-	7785	7785	10785	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9675	-0-	6575	14360	9675	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9150	-0-	6150	20510	9150	2			N	-0-					-0-
*07	26065	X	5555	-0-	-20510	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

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

02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	-0-					4
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	522	1	4665	2	Y	-0-					4
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	485	1	4568	2	Y	-0-					4
05	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	514	1	4736	2	Y	-0-					4
*06	5160	X	5128	-0-	-32	-0-	434	1	4694	2	Y	-0-					4
07	5332	X	5089	-0-	-243	-0-	467	1	4622	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

02	4843	X	4768	-0-	-75	-0-	427	1	4341	2	Y	-0-					3
03	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	505	1	4510	2	Y	-0-					3
04	5010	X	5006	-0-	-4	-0-	480	1	4524	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	521	1	4800	2	Y	6					10
							7	9									
*06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	430	1	4647	2	Y	4	6	8			8
							4	9									
07	5177	X	5041	-0-	-136	-0-	462	1	4573	2	Y	5	7	8			6
							6	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

02	3509	X	69	-0-	-3440	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
03	992	X	115	-0-	-877	-0-	9	1	106	2	N	-0-					1
04	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					1
05	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					1
*06	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	1					2
							1	9									
07	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	-0-					-0-
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	134	1	1837	2	Y	1					1
							1	9									
05	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	103	1	1382	2	Y	8					9
							9	9									
*06	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	90	1	1343	2	Y	11	15	8			5
							12	9									
07	2232	X	1187	-0-	-1045	-0-	78	1	1100	2	Y	8					13
							9	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	X	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	Y	-0-					4
03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-					4
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	Y	-0-					4
05	651	X	629	-0-	-22	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					4
*06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2126	2	Y	-0-					4
*07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	440	1	6197	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	154	-0-	-49	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					1
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					1
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					1
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					1
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	445 4	1 9	6981	2	Y	4	3	1				26
03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	487 9	1 9	7193	2	Y	8						34
04	7740	X	7205	-0-	-535	-0-	484 4	1 9	6717	2	Y	4						38
05	7998	X	7969	-0-	-29	-0-	595 9	1 9	7365	2	Y	8						46
*06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	516 8	1 9	7217	2	Y	7	17	1	1	8		35
07	7936	X	7048	-0-	-888	-0-	477 3	1 9	6568	2	Y	3						38

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	191	1	2445	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	205	1	2470	2	Y	-0-					1
04	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	186	1	2537	2	Y	-0-					1
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	198	1	2659	2	Y	-0-					1
*06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	161	1	2403	2	Y	-0-					1
07	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	170	1	2397	2	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

02	1711	N	1582	-0-	-129	-0-	114	1	1466	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	119	1	1429	2	Y	-0-	1	1			1
04	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	94	1	1281	2	Y	1					2
							1	9									
05	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	90	1	1209	2	Y	-0-					2
*06	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	79	1	1173	2	Y	-0-	1	8			1
07	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	88	1	1245	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	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 #: 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
02	4872	X	4750	-0-	-122	-0-	282	1	4421	2	Y	43	53	1	8	8	31
							47	9									
03	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	309	1	4554	2	Y	57	5	8			83
							63	9									
04	T. A.		4712	-0-	4712	4712	312	1	4332	2	Y	62					145
							68	9									
05	T. A.		4918	-0-	4918	9630	361	1	4471	2	Y	78					223
							86	9									
*06	T. A.		4849	-0-	4849	14479	318	1	4454	2	Y	70	235	1	18	8	40
							77	9									
07	T. A.		4542	-0-	4542	19021	305	1	4200	2	Y	34					74
							37	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	260	1	3332	2	N	27	49	1			64
							30	9									
03	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	282	1	3390	2	N	27	31	1			60
							30	9									
04	3690	X	3525	-0-	-165	-0-	240	1	3277	2	N	7					67
							8	9									
05	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	250	1	3364	2	N	35					102
							39	9									
*06	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	217	1	3238	2	N	51	81	8			72
							56	9									
07	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	229	1	3223	2	N	30					102
							33	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

02	116	N	93	-0-	-23	-0-	6	1	79	2	N	7	12	1			37
							8	9									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	78	2	N	6	7	1			36
							7	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	77	2	N	2					38
							2	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	69	2	N	9					47
							10	9									
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	12	19	8			40
							13	9									
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	8					48
							9	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	696	N	686	-0-	-10	-0-	41 3	1 9	642	2	Y	3	2	8			68
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	44 3	1 9	654	2	Y	3					71
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	45 1	1 9	621	2	Y	1					72
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	53 1	1 9	652	2	Y	1					73
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	45 3	1 9	636	2	Y	3					76
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	658	2	Y	1					77

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	6293	X	5170	-0-	-1123	-0-	374	1	4795	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	6727	X	5909	-0-	-818	-0-	454	1	5455	2	Y	-0-					6
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	397	1	5428	2	Y	-0-					6
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	407	1	5466	2	Y	2					8
							2	9									
*06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	354	1	5277	2	Y	-0-	1	8			7
*07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	391	1	5504	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	260	1	4083	2	Y	2					21
							2	9									
03	4619	X	4617	-0-	-2	-0-	293	1	4318	2	Y	5					26
							6	9									
04	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	309	1	4292	2	Y	-0-					26
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	362	1	4481	2	Y	2					28
							2	9									
*06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	323	1	4524	2	Y	2					30
							2	9									
*07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	345	1	4747	2	Y	1					31
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	2	24	9	N	22					157
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	29					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	2					188
							2	9									
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					188

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3016 X	2941	-0-	-75	-0-	113	1	2828	2	Y	-0-					10
03	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	177	1	2885	2	Y	-0-	10	1			-0-
						35	4									
04	DLQ G-10	2893	-0-	2893	2893	160	1	2729	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	DLQ G-10	2935	-0-	2935	5828	141	1	2753	2	Y	-0-					-0-
						41	4									
06	8571 X	2743	-0-	-5828	-0-	131	1	2612	2	Y	-0-					-0-
*07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					29
04	3000	N	5998	-0-	2998	2998	5998	2			N	-0-					29
05	3100	N	5489	-0-	2389	5387	5381	2	108	9	N	98					127
06	3000	N	5156	-0-	2156	7543	5089	2	67	9	N	61					188
*07	12848	X	5305	-0-	-7543	-0-	5270	2	35	9	N	32	186	0			34

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

02	116	N	74	-0-	-42	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					13
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	13	1			-0-
							1	4									
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					8
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	22	1	349	2	Y	-0-	8	1			-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	DLQ G-10		362	-0-	362	742	17	1	340	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	700	N	339	-0-	-361	381	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	695	N	314	-0-	-381	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	318	1	4083	2	N	16	23	1			139
							18	9									
03	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	321	1	3857	2	N	28	19	8			148
							31	9									
04	4650	X	3354	-0-	-1296	-0-	228	1	3111	2	N	14					162
							15	9									
05	4805	X	3279	-0-	-1526	-0-	226	1	3030	2	N	21					183
							23	9									
*06	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	183	1	2723	2	N	32	50	8			165
							35	9									
07	4712	X	2484	-0-	-2228	-0-	163	1	2301	2	N	18					183
							20	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

02	145	N	86	-0-	-59	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

02	8149	X	7541	-0-	-608	-0-	544	1	6988	2	Y	8					15
							9	9									
03	8711	X	7403	-0-	-1308	-0-	567	1	6826	2	Y	9	10	1			14
							10	9									
04	7710	X	6678	-0-	-1032	-0-	455	1	6219	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
05	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	491	1	6594	2	Y	12					20
							13	9									
*06	7710	X	6931	-0-	-779	-0-	435	1	6488	2	Y	7	11	8			16
							8	9									
07	7967	X	6266	-0-	-1701	-0-	415	1	5842	2	Y	8	12	8			12
							9	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	63	1	809	2	Y	3					7
							3	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	71	1	848	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	59	1	801	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	Y	6					10
							7	9									
*06	900	N	867	-0-	-33	-0-	54	1	810	2	Y	3	5	8			8
							3	9									
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	56	1	792	2	Y	3	5	8			6
							3	9									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	Y	30					37
							33	9									
03	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	248	1	2214	2	Y	34	38	1			33
							37	9									
04	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	228	1	2151	2	Y	6	34	1			5
							7	9									
05	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	231	1	2127	2	Y	-0-					5
*06	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	187	1	2018	2	Y	-0-	3	8			2
07	2480	N	2093	-0-	-387	-0-	192	1	1900	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1189 N	916	-0-	-273	-0-	66	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1271 N	874	-0-	-397	-0-	67	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	Y	-0-					-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

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

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	551	N	442	-0-	-109	-0-	13	1	330	2	Y	90						98
							99	9										
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	112	146	1				64
							6	4	123	9								
04	DLQ	G-10	265	-0-	265	265	11	1	190	2	Y	57	76	1				45
							1	4	63	9								
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	318	2	1	24	2	Y	24						69
							1	4	26	9								
06	410	N	92	-0-	-318	-0-	3	1	50	2	Y	35	85	1				19
							39	9										
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	10	21	1				8
							11	9										

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3712	X	3552	-0-	-160	-0-	137	1	3415	2	Y	-0-					10
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	218	1	3534	2	Y	-0-	10	1			-0-
							42	4									
04	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	206	1	3521	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	DLQ G-10		3714	-0-	3714	7446	179	1	3483	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
06	11070	X	3624	-0-	-7446	-0-	173	1	3451	2	Y	-0-					-0-
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	157	1	3147	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	580	N	400	-0-	-180	-0-	10	1	259	2	Y	119					127
							131	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	130	179	1			78
							5	4	143	9							
04	DLQ G-10		407	-0-	407	407	16	1	280	2	Y	100	112	1			66
							1	4	110	9							
05	DLQ G-10		591	-0-	591	998	21	1	407	2	Y	143					209
							6	4	157	9							
06	700	N	517	-0-	-183	815	18	1	354	2	Y	132	283	1			58
							145	9									
*07	1492	N	677	-0-	-815	-0-	24	1	480	2	Y	157	165	1			50
							173	9									

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	232	N	125	-0-	-107	-0-	18	1	106	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					6
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					6
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	1					7
							1	9									
*06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	Y	1					8
							1	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	23	1	112	2	Y	3	3	8			8
							3	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1450	N	1388	-0-	-62	-0-	199	1	1189	2	Y	-0-					7
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	185	1	1194	2	Y	-0-					7
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	233	1	1153	2	Y	1					8
							1	9									
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	280	1	1079	2	Y	1					9
							1	9									
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	Y	2					11
							2	9									
07	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	219	1	1039	2	Y	1					12
							1	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	60	1	297	2	Y	1					4
							1	9									
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	73	1	283	2	Y	1					5
							1	9									
*06	360	N	309	-0-	-51	-0-	32	1	276	2	Y	1					6
							1	9									
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	37	1	173	2	Y	4	7	8			3
							4	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	Y	-0-					2
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-					2
04	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	218	1	1082	2	Y	1					3
							1	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	212	1	816	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1860	N	434	-0-	-1426	-0-	45	1	387	2	Y	2					7
							2	9									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	208	1	987	2	Y	1					8
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	931	2	Y	-0-	4	1			1
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	149	1	956	2	Y	-0-					1
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	178	1	883	2	Y	-0-					1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	208	1	800	2	Y	-0-					1
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	2	Y	-0-					1
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	192	1	914	2	Y	-0-	1	8			-0-

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	8	1	45	2	N	-0-					55
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	N	-0-					55
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1					56
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	4					60
							4	9									
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	7					67
							8	9									
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	2					69
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

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

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

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

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	97	1	580	2	N	-0-					53
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	96	1	617	2	N	-0-					53
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	571	2	N	4					57
							4	9									
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	144	1	555	2	N	3					60
							3	9									
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	70	1	605	2	N	8					68
							9	9									
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	109	1	516	2	N	6					74
							7	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	1	1	8			22
							1	9									
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					22
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1					23
							1	9									
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					23
*06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					23
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	1	1	1	1	8	22
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	104	-0-	-360	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					7
03	372	N	152	-0-	-220	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	DLQ G-10		142	-0-	142	280	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	619	N	339	-0-	-280	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

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

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	692	2	Y	-0-	2	1			6
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	2	Y	-0-					6
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	Y	1					7
						1	9									
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	102	1	394	2	Y	-0-					7
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					7
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	352	2	Y	1	1	8			7
						1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

02	58 N	45	-0-	-13	-0-	4	1	29	2	N	11	27	1			68
						12	9									
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	5					73
						6	9									
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	39	2	N	14					87
						15	9									
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	5					92
						6	9									
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	8					100
						9	9									
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	19	24	1	26	8	69
						21	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					41
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					41
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					41
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-					41
*06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					41
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	306	2	N	1	1	1			41
							1	9									

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

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

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

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

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1172	-0-	-974	-0-	135	1	1037	2	Y	-0-					2
03	2294	X	1083	-0-	-1211	-0-	122	1	960	2	Y	1					3
							1	9									
04	1530	X	1115	-0-	-415	-0-	110	1	1005	2	Y	-0-					3
05	1333	X	906	-0-	-427	-0-	93	1	813	2	Y	-0-					3
*06	1200	X	934	-0-	-266	-0-	104	1	830	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	134	1	910	2	Y	-0-	1	1			2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					4
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	-0-					4
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	755	2	N	1					5
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	100	1	880	2	N	-0-					5
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	107	1	850	2	N	-0-					5
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	108	1	738	2	N	-0-	3	1			2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 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
02	232	N	185	-0-	-47	-0-	21	1	163	2	N	1					7
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-					7
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	20	1	179	2	N	1					8
							1	9									
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	165	2	N	1					9
							1	9									
*06	180	N	167	-0-	-13	-0-	19	1	148	2	N	-0-					9
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	124	2	N	1	4	1			6
							1	9									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	268	1	2062	2	Y	46	181	1	1	8	89
							51	9									
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	289	1	2277	2	Y	63					152
							69	9									
04	2640	N	2472	-0-	-168	-0-	241	1	2212	2	Y	17					169
							19	9									
05	2542	N	2257	-0-	-285	-0-	228	1	1999	2	Y	27					196
							30	9									
*06	2550	N	2183	-0-	-367	-0-	243	1	1934	2	Y	5	138	1			63
							6	9									
07	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	257	1	1749	2	Y	4	2	1	1	8	64
							4	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	187	1	1440	2	Y	-0-	3	1			2
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-					2
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1364	2	Y	14					16
							15	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	161	1	1414	2	Y	62					78
							68	9									
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	162	1	1288	2	Y	10	55	1			33
							11	9									
07	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	183	1	1246	2	Y	8	1	1	1	8	39
							9	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1477	-0-	-1323	1340	170	1	1305	2	Y	2					9
							2	9									
03	2786	N	1446	-0-	-1340	-0-	163	1	1283	2	Y	-0-					9
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	127	1	1164	2	Y	2					11
							2	9									
05	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	138	1	1211	2	Y	-0-					11
*06	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	140	1	1112	2	Y	1					12
							1	9									
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	144	1	979	2	Y	-0-	5	1			7

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

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

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	427	1	1958	3	N	98	86	1			79
							108	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	349	1	2173	3	N	61	57	1			83
							67	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	361	1	1828	3	N	28	89	1			22
							31	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	391	1	2151	3	N	33					55
							36	9									
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	419	1	2103	3	N	22	31	1			46
							24	9									
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	413	1	2089	3	N	24	31	1			39
							26	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
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	481	1	2207	3	N	89	90	1			76
							98	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	590	1	3676	3	N	188	111	1			153
							207	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	570	1	2886	3	N	125	231	1			47
							138	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	538	1	2961	3	N	147					194
							162	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	497	1	2496	3	N	102	125	1			171
							112	9									
*07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	509	1	2574	3	N	109	129	1			151
							120	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
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	177	1	819	3	N	12	15	1			14
							13	9									
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	146	1	905	3	N	39	22	1			31
							43	9									
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	154	1	789	3	N	28	47	1			12
							31	9									
05	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	156	1	856	3	N	33					45
							36	9									
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	169	1	849	3	N	23	27	1			41
							25	9									
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	163	1	826	3	N	24	28	1			37
							26	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2419	2	N	26	42	1			65
							29	9									
03	2759	N	2663	-0-	-96	-0-	202	1	2431	2	N	27	26	8			66
							30	9									
04	2670	N	2502	-0-	-168	-0-	169	1	2314	2	N	17					83
							19	9									
05	2759	N	2656	-0-	-103	-0-	179	1	2408	2	N	63					146
							69	9									
*06	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	154	1	2299	2	N	64	69	8			141
							70	9									
07	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	163	1	2294	2	N	30					171
							33	9									

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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

02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	580	1	3202	2	N	31					161
							34	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	600	1	3501	2	N	2					163
							2	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	600	1	2938	2	N	20					183
							22	9									
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	14					197
							15	9									
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	600	1	3196	2	N	20					217
							22	9									
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	600	1	2795	2	N	14					231
							15	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	N	-0-					271
03	744	N	571	-0-	-173	-0-	44	1	527	2	N	-0-					271
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	41	1	562	2	N	-0-					271
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	39	1	524	2	N	4					275
							4	9									
*06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	3					278
							3	9									
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	4					282
							4	9									

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

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	104	1	798	2	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	-0-					1
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	Y	-0-					1
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	102	1	810	2	Y	-0-					1
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	117	1	795	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	184	1	1416	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	189	1	1494	2	Y	-0-					50
04	1650	X	1553	-0-	-97	-0-	153	1	1400	2	Y	-0-					50
05	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	168	1	1474	2	Y	7					57
							8	9									
*06	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	175	1	1395	2	Y	8					65
							9	9									
07	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	174	1	1186	2	Y	1	1	1			65
							1	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	372 68	1 9	2857	2	N	62	112	1			154
03	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	365 103	1 9	2878	2	N	94					248
04	3600	X	3156	-0-	-444	-0-	304 66	1 9	2786	2	N	60	188	1			120
05	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	336 50	1 9	2951	2	N	45					165
*06	3420	X	2980	-0-	-440	-0-	322 100	1 9	2558	2	N	91					256
07	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	420 196	1 9	2862	2	N	178	183	1	108	8	143

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

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

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					124
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	N	-0-					124
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	18	1	168	2	N	-0-					124
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	9 3	1 9	76	2	N	3					127
*06	180	N	137	-0-	-43	-0-	15 3	1 9	119	2	N	3					130
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					130

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	2	N	-0-					43
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					43
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					43
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					43
*06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-					20
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					20
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
*06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	239	2	N	4					73
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18 3	1 9	214	2	N	3	4	1			72
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	242	2	N	2	5	1			69
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19 7	1 9	249	2	N	6					75
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	322	2	N	4	5	8			74
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	515	2	N	4	5	8			73

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

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

02	58	N	36	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	30	2	N	2	2	8			38
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					38
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	160	2	N	1					39
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	N	-0-					39
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	161	2	N	1					40
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	22 1	1 9	149	2	N	1	2	1	2	8	37

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	8			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	25	1	2	8	36

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	8			96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					97
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					100
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					106
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					108
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1	2	8	104

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	609	X	480	-0-	-129	-0-	35	1	444	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	589	X	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	2	Y	-0-					3
04	570	X	320	-0-	-250	-0-	22	1	298	2	Y	-0-					3
05	527	X	439	-0-	-88	-0-	30	1	409	2	Y	-0-					3
*06	510	X	297	-0-	-213	-0-	19	1	277	2	Y	1					4
							1	9									
*07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					4

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	N	928	-0-	-116	-0-	67	1	859	2	Y	2	6	1			165
							2	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	957	2	Y	-0-					165
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	71	1	972	2	Y	1					166
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	75	1	1012	2	Y	-0-					166
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	Y	3					169
							3	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	951	2	Y	2					171
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	499	1	3832	2	N	7	4	8			88
							8	9									
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	501	1	3947	2	N	10					98
							11	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	477	1	4372	2	N	10					108
							11	9									
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	483	1	4241	2	N	1					109
							1	9									
*06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	522	1	4149	2	N	4					113
							4	9									
*07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	596	1	4056	2	N	3	6	1	4	8	106
							3	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2603	N	2194	-0-	-409	-0-	159	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4818	-0-	1718	1718	370	1	4448	2	N	-0-					-0-
04	5980	X	4262	-0-	-1718	-0-	291	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	265	1	3563	2	N	-0-					-0-
*06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	219	1	3080	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

02	2610	N	2418	-0-	-192	-0-	173	1	2217	2	N	25	4	8			154
							28	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	190	1	2280	2	N	26					180
							29	9									
04	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	169	1	2307	2	N	15					195
							17	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	180	1	2415	2	N	-0-					195
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	154	1	2291	2	N	23	186	1			32
							25	9									
07	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	160	1	2257	2	N	11					43
							12	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	18 113	1 9	228	2	N	103					166
03	372	X	268	-0-	-104	-0-	11 122	1 9	135	2	N	111	125	1			152
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	25 57	1 9	340	2	N	52	128	1			76
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	19 167	1 9	258	2	N	152					228
*06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	27 101	1 9	408	2	N	92	149	8			171
07	434	X	416	-0-	-18	-0-	20 116	1 9	280	2	N	105	155	8			121

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2019 - W/O TO 04-287900

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	667	X	111	-0-	-556	-0-	13 2	1 9	96	2	N	2					100
03	713	X	33	-0-	-680	-0-	4	1	29	2	N	-0-					100
04	690	X	15	-0-	-675	-0-	1	1	14	2	N	-0-					100
05	465	X	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-					100
*06	240	X	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100
07	124	X	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	N	-0-					100

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	356	1	2737	2	N	1					113
							1	9									
03	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	372	1	2936	2	N	-0-					113
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	310	1	2841	2	N	2					115
							2	9									
05	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	333	1	2925	2	N	-0-					115
*06	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	356	1	2829	2	N	1					116
							1	9									
07	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	397	1	2704	2	N	1	5	1			112
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

02	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	1699	1	13054	2	N	10					177
							11	9									
03	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	1684	1	13278	2	N	31	178	1			30
							34	9									
04	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	1417	1	12977	2	N	7					37
							8	9									
05	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1526	1	13404	2	N	10					47
							11	9									
*06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	1528	1	12147	2	N	14					61
							15	9									
*07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1037	1	7058	2	N	2					63
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	N	1					7
							1	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					8
							1	9									
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	29	2	N	1					9
							1	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1					10
							1	9									
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					10
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-	4	1			6

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	Y	13					40
							14	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	Y	9					49
							10	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	21					70
							23	9									
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	62	1	985	2	Y	-0-					70
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-	31	1			39
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	Y	-0-	24	1			15

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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-	2	1			11
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					11
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					11
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					11
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	1	1			10
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	1	1	1			10
							1	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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					1
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					1
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	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
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	237	1	3900	2	Y	13	1	8			42
							14	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	Y	9					51
							10	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	214	1	3411	2	Y	23					74
							25	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	227	1	3580	2	Y	-0-					74
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	236	1	3491	2	Y	-0-	33	1			41
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	227	1	3248	2	Y	1	25	1			17
							1	9									

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
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1639	2	Y	13	1	8			42
							14	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2079	2	Y	9					51
							10	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	42					93
							46	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	25					118
							28	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	2	Y	18	53	1			83
							20	9									
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	117	1	1678	2	Y	89	51	1			121
							98	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			27
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					27
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					27
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					27
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					27
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

02	2760	N	864	-0-	-1896	-0-	50	1	814	2	Y	-0-					1
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-					1
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					1
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	53	1	837	2	Y	3					4
							3	9									
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	54	1	797	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	51	1	737	2	Y	9	2	1			12
							10	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

02	116	N	73	-0-	-43	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

02	232	N	118	-0-	-114	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					1
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

02	145	N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					5
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					5
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					5
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					5
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					5
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	111	1	1818	2	Y	14	1	8			41
							15	9									
03	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	92	1	1482	2	Y	9					50
							10	9									
04	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	83	1	1322	2	Y	22					72
							24	9									
05	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					72
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-	33	1			39
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	87	1	1250	2	Y	-0-	24	1			15

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

02	58	N	54	-0-	-4	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

02	406	N	103	-0-	-303	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					1
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					1
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	Y	-0-					1
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

02	145	N	58	-0-	-87	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	2	Y	14					40
							15	9									
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	99	1	1596	2	Y	8					48
							9	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	91	1	1449	2	Y	27					75
							30	9									
05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	96	1	1512	2	Y	6					81
							7	9									
06	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	99	1	1469	2	Y	4	37	1			48
							4	9									
07	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	94	1	1341	2	Y	21	30	1			39
							23	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

02	174	N	138	-0-	-36	-0-	8	1	129	2	N	1	3	1			21
							1	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					21
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-					21
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					21
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	172	2	N	2					23
							2	9									
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					2
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					2
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	N	-0-					2
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	2	N	-0-					2
06	390	N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	2	N	-0-					2
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	10	1	139	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
2 D OIL & GAS LLC 953828
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	7					23
							8	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	7	23	1			7
							8	9									
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	60	1	1992	2	Y	5					12
							6	9									
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1846	2	Y	3					15
							3	9									
06	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	191	1	1895	2	Y	3					18
							3	9									
07	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	161	1	1751	2	Y	2					20
							2	9									

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
02	3770	X	2892	-0-	-878	-0-	137	1	2741	2	Y	13					51
							14	9									
03	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	94	1	2725	2	Y	12					63
							13	9									
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	116	1	3930	2	Y	21					84
							23	9									
05	3937	X	3399	-0-	-538	-0-	255	1	3120	2	Y	22					106
							24	9									
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	18					124
							20	9									
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	290	1	3163	2	Y	21	57	1			88
							23	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
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	177	1	3304	2	Y	28					95
							31	9									
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	111	1	3230	2	Y	27					122
							30	9									
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	109	1	3685	2	Y	19					141
							21	9									
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	263	1	3210	2	Y	21					162
							23	9									
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	350	1	3462	2	Y	17					179
							19	9									
07	3937	X	3751	-0-	-186	-0-	313	1	3415	2	Y	21	79	1			121
							23	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
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	2232	X	1085	-0-	-1147	-0-	75	1	1007	2	Y	3					6
							3	9									
04	1260	N	861	-0-	-399	-0-	61	1	800	2	Y	-0-					6
05	1953	N	838	-0-	-1115	-0-	64	1	774	2	Y	-0-					6
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	122	1	1637	2	Y	-0-					6
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	6	1			-0-

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
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	258	1	5213	2	Y	23					187
							25	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	166	1	4817	2	Y	21	162	1			46
							23	9									
04	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	223	1	7532	2	Y	37					83
							41	9									
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	517	1	6314	2	Y	19					102
							21	9									
06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	604	1	5978	2	Y	17					119
							19	9									
07	6603	X	5662	-0-	-941	-0-	475	1	5175	2	Y	11					130
							12	9									

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
02	1595	N	1248	-0-	-347	-0-	87	1	1154	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	1581	N	1053	-0-	-528	-0-	73	1	976	2	Y	4					9
							4	9									
04	1470	N	1101	-0-	-369	-0-	78	1	1019	2	Y	4					13
							4	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	107	1	1301	2	Y	10					23
							11	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	Y	8					31
							9	9									
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	7	9	1			29
							8	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
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					108
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	4	10	9	N	9					117
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			N	-0-					117
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	152	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	181	1	1586	3	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	132	1	1244	3	N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1363	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	147	1	1302	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	141	1	1247	3	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	99	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	146	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	142	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-					-0-
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	143	1	2658	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5765	-0-	-296	-0-	292	1	5473	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	290	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5680	-0-	-770	-0-	296	1	5384	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	280	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	293	1	5558	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5612	-0-	-650	-0-	287	1	5325	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
06	690	N	491	-0-	-199	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

02	2900	N	9967	-0-	7067	8819	448	1	9518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	6986	-0-	3886	12705	318	1	6661	2	Y	6					6
							7	9									
04	18611	X	5906	-0-	-12705	-0-	257	1	5642	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
05	10664	X	7618	-0-	-3046	-0-	325	1	7290	2	Y	3					11
							3	9									
06	10320	X	5300	-0-	-5020	-0-	237	1	5060	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
07	10664	X	7780	-0-	-2884	-0-	347	1	7433	2	Y	-0-					9

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

02	14B2 EXT		29	-0-	29	148	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2266	-0-	2266	2414	103	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2473	-0-	2473	4887	108	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2547	-0-	2547	7434	109	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	9626	X	2192	-0-	-7434	-0-	98	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	83	1	1777	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		531	-0-	531	531	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		609	-0-	609	1140	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		625	-0-	625	1765	28	1	597	2	Y	-0-					-0-
*07	2216	X	451	-0-	-1765	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

02	232	N	228	-0-	-4	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	150	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	147	1	3085	2	Y	2					2
							2	9									
04	3660	X	2875	-0-	-785	-0-	125	1	2748	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	3782	X	2801	-0-	-981	-0-	120	1	2680	2	Y	1					3
							1	9									
06	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	121	1	2581	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					2

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		2	-0-	2	43	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	52	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

02	812	N	449	-0-	-363	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	19	1	417	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	453	-0-	-2128	-0-	44	1	401	2	Y	7					21
							8	9									
03	2511	X	332	-0-	-2179	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					21
04	3000	N	7087	-0-	4087	4087	720	1	6367	2	Y	-0-					21
05	3100	N	8122	-0-	5022	9109	783	1	7339	2	Y	-0-					21
06	3000	N	9318	-0-	6318	15427	821	1	8497	2	Y	-0-					21
*07	17992	X	2565	-0-	-15427	-0-	250	1	2315	2	Y	-0-					21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	71	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6692	-0-	3692	3692	299	1	6393	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5939	-0-	2839	6531	265	1	5674	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	276	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	299	-0-	-276	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	34	1	764	2	N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	35	1	747	2	N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

02	348	N	236	-0-	-112	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		772	-0-	772	772	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		897	-0-	897	1669	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		601	-0-	601	2270	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
*07	2726	X	456	-0-	-2270	-0-	20	1	436	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	191	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	177	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1456	-0-	-524	-0-	148	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	134	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	140	1	1452	2	N	-0-					-0-
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	151	1	1395	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	493	N	469	-0-	-24	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		504	-0-	504	504	22	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		501	-0-	501	1005	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		484	-0-	484	1489	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
*07	2047	X	558	-0-	-1489	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-					-0-
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	33	1	728	2	N	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	35	1	745	2	N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

02	1276	N	964	-0-	-312	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	45	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4031	X	935	-0-	-3096	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	132	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	184	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	208	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	201	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	184	1	3933	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
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	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
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	121	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	123	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	116	1	2476	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	522	N	501	-0-	-21	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

02	261	N	257	-0-	-4	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	N	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	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
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	77	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	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
02	2668	X	2550	-0-	-118	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	123	1	2566	2	Y	1					1
							1	9									
04	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	109	1	2396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	111	1	2492	2	Y	1					2
							1	9									
06	2670	X	2237	-0-	-433	-0-	100	1	2136	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					1

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
03	T. A.		23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		53	-0-	53	125	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	157	X	32	-0-	-125	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	72	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1505	-0-	-445	-0-	66	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	70	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-
*07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	833	-0-	-211	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	43	1	942	2	Y	1					2
							1	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-					2
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	153	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	117	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	141	1	3016	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 "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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	319	N	188	-0-	-131	-0-	8 1	1 9	179	2	Y	1	1	1			-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	261	-0-	-328	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1281	-0-	1281	1281	56	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1080	-0-	1080	2361	46	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1370	-0-	1370	3731	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*07	4910	X	1179	-0-	-3731	-0-	53	1	1126	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	20	-0-	-2503	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	19	-0-	-2678	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	36	-0-	-1464	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4464	-0-	1364	1364	430	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2676	-0-	-324	1040	236	1	2440	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2391	-0-	-709	331	233	1	2158	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	1856	N	1796	-0-	-60	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1741	2	Y	1					1
							1	9									
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	81	1	1766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-					1
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	67	1	1428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	81	1	1741	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	298	-0-	-166	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	127	-0-	-369	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		237	-0-	237	237	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		305	-0-	305	542	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		221	-0-	221	763	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	X	371	-0-	-763	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	581	-0-	581	581	25	1	556	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1159	-0-	1159	1740	52	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	726	-0-	726	2466	32	1	694	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	580 N	443	-0-	-137	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	343	-0-	-432	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 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
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	634	-0-	-386	-0-	28	1	606	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	305	-0-	-749	-0-	13	1	292	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	614	-0-	-406	-0-	27	1	587	2	N	-0-			-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	421	1	3828	2	N	-0-			-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	556	1	5038	2	N	-0-			-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	566	1	5000	2	N	-0-			-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	537	1	5038	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	454	1	4706	2	N	-0-			-0-
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	513	1	4747	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		185	-0-	185	185	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		170	-0-	170	355	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		158	-0-	158	513	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*07	675	X	162	-0-	-513	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1682	N	1509	-0-	-173	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	70	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	63	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	64	1	1424	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	63	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	65	1	1386	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1189	N	1105	-0-	-84	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1079	-0-	1079	1079	47	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1068	-0-	1068	2147	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		867	-0-	867	3014	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
*07	3944	X	930	-0-	-3014	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	377	-0-	-29	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
04	390	N	111	-0-	-279	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
05	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		236	-0-	236	236	23 7	1 9	206	2	N	6					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
06	236	X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	340	-0-	-740	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	1856	X	1516	-0-	-340	-0-	167	1	1349	2	Y	-0-					3
03	1984	X	1467	-0-	-517	-0-	1467	2			Y	-0-					3
04	1920	X	1473	-0-	-447	-0-	145	1	1328	2	Y	-0-					3
05	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	94	1	1279	2	Y	-0-					3
06	1740	X	1266	-0-	-474	-0-	6	1	1260	2	Y	-0-					3
07	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	6	1	1286	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	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

02	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	46680	2			N	-0-					100
03	41571 X	37051	-0-	-4520	-0-	37051	2			N	-0-					100
04	52809 X	52809	-0-	-0-	-0-	52766	2	43	9	N	39					139
05	41571 X	21508	-0-	-20063	-0-	21508	2			N	-0-					139
06	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	-0-					139
07	41571 X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					139

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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10585	#	10007	-0-	-578	-0-	282	1	9416	2	N	281	223	1			103
							309	9									
03	11315	#	10637	-0-	-678	-0-	309	1	10007	2	N	292	365	1			30
							321	9									
04	10710	#	9741	-0-	-969	-0-	309	1	9093	2	N	308	291	1			47
							339	9									
05	10881	#	10584	-0-	-297	-0-	309	1	9994	2	N	255	239	1			63
							281	9									
06	10413	R	10413	-0-	-0-	-0-	309	1	9859	2	N	223	237	1			49
							245	9									
07	10695	#	10504	-0-	-191	-0-	309	1	9941	2	N	231	225	1			55
							254	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
02	4088	R	4088	-0-	-0-	-0-	118	1	3929	2	N	37	29	1			14
							41	9									
03	3007	#	2821	-0-	-186	-0-	83	1	2694	2	N	40	48	1			6
							44	9									
04	2850	#	2576	-0-	-274	-0-	83	1	2448	2	N	41	38	1			9
							45	9									
05	4433	#	2831	-0-	-1602	-0-	83	1	2691	2	N	52	48	1			13
							57	9									
06	4230	#	2785	-0-	-1445	-0-	83	1	2654	2	N	44	47	1			10
							48	9									
07	4371	#	2811	-0-	-1560	-0-	83	1	2677	2	N	46	45	1			11
							51	9									

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
07	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
02	29319		34496	-0-	5177	50966	991	1	33040	2	N	423	335	1			155
							465	9									
03	36788		27087	-0-	-9701	41265	797	1	25787	2	N	457	548	1			64
							503	9									
04	30330		24747	-0-	-5583	35682	797	1	23431	2	N	472	437	1			99
							519	9									
05	31341		27142	-0-	-4199	31483	797	1	25755	2	N	536	503	1			132
							590	9									
06	30330		26719	-0-	-3611	27872	797	1	25407	2	N	468	497	1			103
							515	9									
07	31341		26949	-0-	-4392	23480	797	1	25618	2	N	485	472	1			116
							534	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7242	-0-	-948	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7321	-0-	-1142	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6206	-0-	-1414	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*07	7192	X	6206	-0-	-986	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	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 "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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	261	X	83	-0-	-178	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	248	X	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	X	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	X	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-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
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
*05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
*07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	3600	2	20	9	Y	18					35
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3792	2	24	9	Y	22					57
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17					74
05	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3465	2	3	9	Y	3					77
06	3390	X	2720	-0-	-670	-0-	2712	2	8	9	Y	7					84
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3356	2	7	9	Y	6					90

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			Y	-0-					92
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					1
04	7020	X	6473	-0-	-547	-0-	6473	2			Y	-0-					1
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					1
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					1
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	4814	X	4271	-0-	-543	-0-	4271	2			Y	-0-					45
03	8370	X	3961	-0-	-4409	-0-	3960	2	1	9	Y	1					1
04	8100	X	4742	-0-	-3358	-0-	4742	2			Y	-0-					1
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					1
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					1
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	1470	N	16	-0-	-1454	B	-0-	16	2		N	-0-				-0-
*05	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2		N	-0-				-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	15	-0-	-315 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	8	-0-	-352 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3260					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3260					N	-0-					-0-
04	570	N	9	-0-	-561 B	-3260	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	150	-0-	150 B	-3110	150	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3110					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3110					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					31
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	10	-0-	-290	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	155	1	2362	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
03	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	179	1	2388	3	Y	43	38	1			15
							47	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	189	1	2352	3	Y	30	35	1			10
							33	9									
05	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	221	1	2752	3	Y	44	43	1			11
							48	9									
06	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	183	1	2295	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
*07	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	193	1	2207	3	Y	31	31	1			9
							34	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	60	1	918	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	35	1	402	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	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

02	5887	X	5727	-0-	-160 B	-0-	328	1	5030	3	Y	335	356	1			99
							369	9									
03	6293	X	5413	-0-	-880 B	-0-	351	1	4676	3	Y	351	325	1			125
							386	9									
04	5700	X	5371	-0-	-329 B	-0-	373	1	4653	3	Y	314	340	1			99
							345	9									
05	6200	X	5921	-0-	-279 B	-0-	415	1	5167	3	Y	308	325	1			82
							339	9									
06	6000	X	5945	-0-	-55 B	-0-	414	1	5219	3	Y	284	281	1			85
							312	9									
07	6107	X	5658	-0-	-449 B	-0-	429	1	4906	3	Y	294	297	1			82
							323	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

02	609	N	499	-0-	-110 B	-0-	25	1	379	3	Y	86	93	1			26
							95	9									
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	37	1	496	3	Y	185	152	1			59
							204	9									
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	30	1	371	3	Y	187	190	1			56
							206	9									
05	527	N	409	-0-	-118 B	-0-	18	1	225	3	Y	151	165	1			42
							166	9									
06	690	N	550	-0-	-140 B	-0-	24	1	307	3	Y	199	184	1			57
							219	9									
07	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	25	1	288	3	Y	245	236	1			66
							270	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	601	-0-	-8	B	-0-	36	1	547	3	Y	16	16	1			5
								18	9									
03	651	N	610	-0-	-41	B	-0-	41	1	551	3	Y	16	15	1			6
								18	9									
04	630	N	627	-0-	-3	B	-0-	45	1	565	3	Y	15	16	1			5
								17	9									
05	651	N	612	-0-	-39	B	-0-	44	1	551	3	Y	15	16	1			4
								17	9									
06	600	N	550	-0-	-50	B	-0-	40	1	495	3	Y	14	14	1			4
								15	9									
07	651	N	602	-0-	-49	B	-0-	47	1	538	3	Y	15	15	1			4
								17	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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5807	X	5807	-0-	-0-	B	-0-	343	1	5240	3	Y	204	210	1			61
								224	9									
03	6673	X	6673	-0-	-0-	B	-0-	451	1	6024	3	Y	180	174	1			67
								198	9									
04	6337	X	6337	-0-	-0-	B	-0-	458	1	5707	3	Y	156	172	1			51
								172	9									
05	6408	X	6408	-0-	-0-	B	-0-	459	1	5726	3	Y	203	202	1			52
								223	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	B	-0-	458	1	5750	3	Y	170	170	1			52
								187	9									
*07	6201	X	6201	-0-	-0-	B	-0-	482	1	5521	3	Y	180	181	1			51
								198	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	172	-0-	-60	B	-0-	10	1	151	3	Y	10	10	1			4
								11	9									
03	124	N	71	-0-	-53	B	-0-	4	1	56	3	Y	10	9	1			5
								11	9									
04	120	N	101	-0-	-19	B	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	3	1			2
05	186	N	63	-0-	-123	B	-0-	4	1	50	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	3	1	42	3	Y	14	12	1			5
								15	9									
07	93	N	52	-0-	-41	B	-0-	3	1	40	3	Y	8	9	1			4
								9	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13275	X	13275	-0-	-0-	B	-0-	869	1	11660	3	Y	678	708	1			199
								746	9									
03	13330	X	12037	-0-	-1293	B	-0-	879	1	10534	3	Y	567	552	1			214
								624	9									
04	12900	X	9923	-0-	-2977	B	-0-	769	1	8673	3	Y	437	503	1			148
								481	9									
05	13330	X	9302	-0-	-4028	B	-0-	717	1	8109	3	Y	433	462	1			119
								476	9									
06	12900	X	8788	-0-	-4112	B	-0-	668	1	7757	3	Y	330	343	1			106
								363	9									
07	13330	X	7250	-0-	-6080	B	-0-	582	1	6380	3	Y	262	288	1			80
								288	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	216	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	84	-0-	-206 B	-0-	4 24	1 9	56	3	Y	22	21	1			6
03	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	6 17	1 9	86	3	Y	15	15	1			6
04	300	N	45	-0-	-255 B	-0-	3 3	1 9	39	3	Y	3	7	1			2
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5 24	1 9	66	3	Y	22	19	1			5
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	9 31	1 9	107	3	Y	28	25	1			8
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	3 4	1 9	40	3	Y	4	9	1			3

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175		2848	-0-	673	673	2448	3	400	9	Y	364	354	1			197
03	2586	N	1913	-0-	-673	-0-	1546	3	367	9	Y	334	386	1			145
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	1832	3	312	9	Y	284	329	1			100
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1896	3	312	9	Y	284					384
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1574	3	286	9	Y	260	500	1			144
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2236	3	273	9	Y	248	243	1			149

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

02	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	559 673	1 9	17238	3	N	612	577	1			182
03	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	442 686	1 9	16475	3	N	624	582	1			224
04	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	546 614	1 9	14604	3	N	558	575	1			207
05	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	639 641	1 9	14997	3	N	583	182	1			608
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	523 593	1 9	16166	3	N	539	975	1			172
*07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	726 681	1 9	13178	3	N	619	589	1			202

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3094	3	52	9	Y	47					79
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3095	3	157	9	Y	143	181	1			41
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3019	3	52	9	Y	47					88
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3136	3	52	9	Y	47					135
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3250	3	51	9	Y	46	181	1			-0-
*07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3283	3	53	9	Y	48					48

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

02	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12479	3	333	9	Y	303	308	1			-0-
03	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12799	3	177	9	Y	161	153	1			8
04	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12522	3	141	9	Y	128	134	1			2
05	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12847	3	141	9	Y	128					130
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12518	3	391	9	Y	355	232	1			253
*07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	12770	3	756	9	Y	687	177	1			763

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

02	5568	X	4133	-0-	-1435	-0-	4017	3	116	9	N	105	177	1			-0-
03	6665	X	4369	-0-	-2296	-0-	4360	3	9	9	N	8					8
04	6450	X	3800	-0-	-2650	-0-	3631	3	169	9	N	154	162	1			-0-
05	6665	X	2105	-0-	-4560	-0-	2087	3	18	9	N	16					16
06	5370	X	3827	-0-	-1543	-0-	3813	3	14	9	N	13					29
07	4433	X	3138	-0-	-1295	-0-	2944	3	194	9	N	176					205

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

02	47560	X	35146	-0-	-12414	-0-	33319	3	1827	9	Y	1661	2053	1			-0-
03	48236	X	34315	-0-	-13921	-0-	32387	3	1928	9	Y	1753	1658	1			95
04	41220	X	31749	-0-	-9471	-0-	30176	3	1573	9	Y	1430	1454	1			71
05	41788	X	31326	-0-	-10462	-0-	29753	3	1573	9	Y	1430					1501
06	39330	X	28770	-0-	-10560	-0-	27409	3	1361	9	Y	1237	2098	1			640
07	37572	X	26595	-0-	-10977	-0-	25373	3	1222	9	Y	1111	1574	1			177

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	351 25	1 9	921	2	Y	23					160
03	1333	N	24	-0-	-1309	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					160
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	117	1			43
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	409 22	1 9	2067	2	Y	20					63
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	420 6	1 9	1657	2	Y	5					68
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	436	1	1681	2	Y	-0-					68

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
02	5046	X	3820	-0-	-1226	-0-	502 2	1 4	3316	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3972	-0-	-1422	-0-	552 52	1 4	3368	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	480 14	1 4	2933	2	N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	793 10	1 4	4025	2	N	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	634 132	1 4	3583	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	493 154	1 4	3391	2	N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

02	3161	X	1640	-0-	-1521	-0-	805	1	680	2	Y	137	121	1			158
							4	4	151	9							
03	3379	X	1702	-0-	-1677	-0-	826	1	616	2	Y	151	238	1			71
							94	4	166	9							
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	786	1	626	2	Y	157	120	1			108
							28	4	173	9							
05	3348	X	483	-0-	-2865	-0-	332	1	83	2	Y	57					165
							5	4	63	9							
06	2550	X	475	-0-	-2075	-0-	236	1	120	2	Y	53	123	1			95
							61	4	58	9							
07	1767	X	948	-0-	-819	-0-	360	1	339	2	Y	98					193
							141	4	108	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	798	1	626	2	Y	56	68	1			66
							4	4	62	9							
03	1581	X	1414	-0-	-167	-0-	767	1	514	2	Y	41	58	1			49
							88	4	45	9							
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	694	1	314	2	Y	32	49	1			32
							25	4	35	9							
05	1581	N	981	-0-	-600	-0-	659	1	295	2	Y	15					47
							10	4	17	9							
06	1380	N	471	-0-	-909	-0-	68	1	382	2	Y	6	16	1			37
							14	4	7	9							
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	217	1	912	2	Y	4	23	1			18
							75	4	4	9							

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	776	1	681	2	Y	79					228
							4	4	87	9							
03	1457	X	826	-0-	-631	-0-	650	1	76	4	Y	91	173	1			146
							100	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	757	1	500	2	Y	85	159	1			72
							27	4	94	9							
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	801	1	376	2	Y	59					131
							12	4	65	9							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	939	1	661	2	Y	83					214
							239	4	91	9							
07	1426	N	426	-0-	-1000	-0-	86	1	287	2	Y	20	173	1			61
							31	4	22	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	708	-0-	-75	-0-	644	1	3	4	Y	55	65	1			63
							61	9									
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	712	1	192	2	Y	71	72	1			62
							83	4	78	9							
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	704	1	222	2	Y	63	75	1			50
							26	4	69	9							
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	666	1	68	2	Y	45					95
							10	4	50	9							
06	1020	N	438	-0-	-582	-0-	166	1	207	2	Y	22	36	1			81
							41	4	24	9							
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	387	1	504	2	Y	62	81	1			62
							150	4	68	9							

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	7	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	12	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

02	841	X	11	-0-	-830	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	10	-0-	-889	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	16	-0-	-494	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	57	1	345	2	N	-0-					-0-
							5	4									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	53	1	327	2	N	-0-					-0-
							2	4									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	93	1	474	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	80	1	451	2	N	-0-					-0-
							17	4									
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	374	2	N	-0-					-0-
							17	4									

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	773	1	65	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1209	N	942	-0-	-267	-0-	757	1	97	2	N	-0-					-0-
							88	4									
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	718	1	26	4	N	-0-					-0-
05	899	N	346	-0-	-553	-0-	341	1	5	4	N	-0-					-0-
06	900	N	172	-0-	-728	-0-	136	1	36	4	N	-0-					-0-
07	775	N	17	-0-	-758	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							1	4									

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					108
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	6	-0-	-197	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	608	1	626	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	611	1	519	2	N	-0-					-0-
							69	4									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	578	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	4									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	961	1	645	2	N	-0-					-0-
							14	4									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	586	1	531	2	N	-0-					-0-
							148	4									
07	1178	N	936	-0-	-242	-0-	350	1	450	2	N	-0-					-0-
							136	4									

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	859	1	1132	2	Y	89	62	1			81
							4	4	98	9							
03	2135	R	2135	-0-	-0-	-0-	867	1	1079	2	Y	84	127	1			38
							97	4	92	9							
04	2010	#	2003	-0-	-7	-0-	821	1	1063	2	Y	82	63	1			57
							29	4	90	9							
05	2232	#	722	-0-	-1510	-0-	357	1	342	2	Y	16					73
							5	4	18	9							
06	2160	#	928	-0-	-1232	-0-	320	1	521	2	Y	7	45	1			35
							79	4	8	9							
07	2232	#	1204	-0-	-1028	-0-	403	1	639	2	Y	6					41
							155	4	7	9							

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	#	1384	-0-	-2792	-0-	530	1	851	2	Y	-0-					12
							3	4									
03	4464	#	955	-0-	-3509	-0-	366	1	548	2	Y	-0-	7	1			5
							41	4									
04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	313	1	432	2	Y	1	4	1			2
							11	4	1	9							
05	3286	#	157	-0-	-3129	-0-	91	1	65	2	Y	-0-					2
							1	4									
06	1440	#	12	-0-	-1428	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	339	7			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	29	N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	Y	3					3
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2324	2	9	9	Y	8					11
*05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	Y	6					17
*06	3000	N	3071	-0-	71	71	3070	2	1	9	Y	1					18
*07	3100	N	3073	-0-	-27	44	3070	2	3	9	Y	3					21

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	Y	7					17
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5					22
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	Y	11					33
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8					41
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	Y	1					42
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17					59

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					4
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					4
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					4
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					4
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	Y	3					6
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	293	2	6	9	Y	5					11
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	234	2	12	9	Y	11					22
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	Y	8					30
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					31
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	430	2	19	9	Y	17					48

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	104	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	340	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	170	1			40

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020 - P/A 04/08/20

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/30/20

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	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_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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_____ 04/03/2020 - P/A 04/03/20

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2020 - P/A 04/27/20

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	479	1	1103	3	N	-0-	57	1			23
03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	261	1	1355	3	N	-0-					23
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	416	1	1100	3	N	-0-					23
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	541	1	972	3	N	-0-					23
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	905	3	N	-0-					23
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

02	2900 N	11171	-0-	8271	26068	187	1	10984	2	N	-0-					14
03	3100 N	10597	-0-	7497	33565	185	1	10412	2	N	-0-					14
04	42979 X	9414	-0-	-33565	-0-	146	1	9268	2	N	-0-					14
05	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	134	1	8528	2	N	-0-					14
*06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	180	1	7136	2	N	-0-					14
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10	1	637	2	Y	-0-					9
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10	788	-0-	788	788	13	1	775	2	Y	-0-					9
05	DLQ G-10	808	-0-	808	1596	13	1	795	2	Y	-0-					9
06	DLQ G-10	882	-0-	882	2478	22	1	860	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2478					Y	NO RPT					9

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

02	667 N	362	-0-	-305	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	309	5	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	456	-0-	456	765	7	1	449	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1295	13	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1295					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 #: 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
02	261	X	7	-0-	-254	-0-	7	2			Y	-0-			14
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238	3	1	235	2	Y	-0-			14
05	DLQ G-10		229	-0-	229	467	3	1	226	2	Y	-0-			14
06	DLQ G-10		254	-0-	254	721	6	1	248	2	Y	-0-			14
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	721					Y	NO RPT			14

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			Y	-0-			6
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-			6
05	DLQ G-10		43	-0-	43	75	1	1	42	2	Y	-0-			6
06	DLQ G-10		72	-0-	72	147	2	1	70	2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT			6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	78442	X	24398	-0-	-54044	-0-	411	1	23987	2	N	-0-			18
03	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	459	1	25801	2	N	-0-			18
04	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	349	1	22212	2	N	-0-			18
05	23050	X	23050	-0-	-0-	-0-	356	1	22694	2	N	-0-			18
*06	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	595	1	23606	2	N	-0-			18
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	33	1	321	2	Y	-0-			6
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		428	-0-	428	428	41	1	387	2	Y	-0-			6
05	DLQ G-10		488	-0-	488	916	44	1	444	2	Y	-0-			6
06	DLQ G-10		463	-0-	463	1379	44	1	419	2	Y	-0-			6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1379					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
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	231	1	2276	2	N	-0-			30
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	257	1	2466	2	N	-0-			30
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	241	1	2317	2	N	-0-			30
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	243	1	2430	2	N	-0-			30
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	238	1	2280	2	N	-0-			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	2	Y	-0-			13
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	77	1	742	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10		773	-0-	773	773	73	1	700	2	Y	-0-			13
05	DLQ G-10		820	-0-	820	1593	74	1	746	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		779	-0-	779	2372	74	1	705	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2372					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
02	1247	N	1131	-0-	-116	-0-	19	1	1112	2	N	-0-			16
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	24	1	1343	2	N	-0-			16
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	2	N	-0-			16
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	2	N	-0-			16
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	48	1	2786	2	N	-0-					45
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	53	1	2955	2	N	-0-					45
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	42	1	2679	2	N	-0-					45
05	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	41	1	2654	2	N	-0-					45
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	70	1	2785	2	N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	158	1	9262	2	Y	-0-					58
03	9641	X	9356	-0-	-285	-0-	163	1	9193	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10		9492	-0-	9492	9492	148	1	9344	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10		9298	-0-	9298	18790	144	1	9154	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10		9049	-0-	9049	27839	223	1	8826	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27839					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
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	280	1	2317	2	N	-0-					53
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	302	1	2347	2	N	-0-					53
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	317	1	2692	2	N	-0-					53
05	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	307	1	2545	2	N	-0-					53
06	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	367	1	2561	2	N	-0-					53
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					53

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7076	X	6160	-0-	-916	-0-	139	1	6021	2	Y	-0-					82
03	7564	X	6370	-0-	-1194	-0-	153	1	6217	2	Y	-0-					82
04	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	153	1	5976	2	Y	-0-					82
05	DLQ G-10		5911	-0-	5911	12040	159	1	5752	2	Y	-0-					82
06	DLQ G-10		5353	-0-	5353	17393	107	1	5246	2	Y	-0-					82
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17393					Y	NO RPT					82

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	880	1	7283	2	N	-0-					55
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	938	1	7294	2	N	-0-					55
04	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	873	1	7415	2	N	-0-					55
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	882	1	7305	2	N	-0-					55
06	6960	X	6625	-0-	-335	-0-	829	1	5796	2	N	-0-					55
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					55

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	3831	-0-	-1882	-0-	87	1	3744	2	N	-0-					59
03	6107	X	3021	-0-	-3086	-0-	73	1	2948	2	N	-0-					59
04	5010	X	2626	-0-	-2384	-0-	66	1	2560	2	N	-0-					59
05	5053	X	3530	-0-	-1523	-0-	95	1	3435	2	N	-0-					59
*06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	88	1	4295	2	N	-0-					59
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2789	-0-	-256	-0-	256	1	2533	2	N	-0-					48
03	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	288	1	2762	2	N	-0-					48
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	316	1	3052	2	N	125	173	1			-0-
							138	9									
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	323	1	3218	2	N	-0-					-0-
*06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	313	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1457	-0-	-1443	2270	33	1	1424	2	Y	-0-					17
03	3100	N	1543	-0-	-1557	713	37	1	1506	2	Y	-0-					17
04	2169	N	1456	-0-	-713	-0-	36	1	1420	2	Y	-0-					17
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	39	1	1387	2	Y	-0-					17
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	26	1	1285	2	Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	-0-					25
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	45	1	1130	2	Y	-0-					25
04	DLQ G-10		1068	-0-	1068	1068	42	1	1026	2	Y	-0-					25
05	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2167	47	1	1052	2	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3175	42	1	966	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3175					Y	NO RPT					25

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	266	1	6802	2	N	-0-					159
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	290	1	7296	2	N	-0-					159
04	7170	X	6990	-0-	-180	-0-	274	1	6716	2	N	-0-					159
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	316	1	7096	2	N	-0-					159
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	298	1	6821	2	N	-0-					159
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	7395	X	6441	-0-	-954	-0-	470	1	5952	2	N	17	77	1			-0-
							19	9									
03	7905	X	6593	-0-	-1312	-0-	514	1	6079	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6016	-0-	-1034	-0-	465	1	5497	2	N	49	7	1			42
							54	9									
05	7285	X	6344	-0-	-941	-0-	479	1	5865	2	N	-0-					42
06	6720	X	6274	-0-	-446	-0-	486	1	5788	2	N	-0-					42
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					42

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
02	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1288	1	10617	2	N	-0-	69	1			69
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1356	1	10630	2	N	-0-					69
04	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	1374	1	11274	2	N	-0-	6	1			63
05	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	1520	1	13499	2	N	-0-					63
*06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1443	1	12152	2	N	-0-					63
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
02	10701	X	8543	-0-	-2158	-0-	924	1	7619	2	N	-0-	8	1			56
03	11439	X	9060	-0-	-2379	-0-	1025	1	8035	2	N	-0-					56
04	11070	X	8413	-0-	-2657	-0-	913	1	7489	2	N	10	1	1			65
							11	9									
05	9982	X	8507	-0-	-1475	-0-	861	1	7646	2	N	-0-					65
06	9180	X	8106	-0-	-1074	-0-	860	1	7246	2	N	-0-					65
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					65

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
02	8613	X	8201	-0-	-412	-0-	599	1	7602	2	N	-0-					25
03	9176	X	8509	-0-	-667	-0-	663	1	7846	2	N	-0-					25
04	8730	X	8108	-0-	-622	-0-	633	1	7475	2	N	-0-					25
05	8990	X	8294	-0-	-696	-0-	626	1	7668	2	N	-0-					25
06	8490	X	8079	-0-	-411	-0-	626	1	7453	2	N	-0-					25
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					25

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
02	4669	X	4561	-0-	-108	-0-	76	1	4485	2	N	-0-	46	1			130
03	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	82	1	4613	2	N	-0-					130
04	4770	X	4578	-0-	-192	-0-	72	1	4502	2	N	4	4	1			130
							4	9									
05	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	73	1	4602	2	N	-0-					130
06	4770	X	4567	-0-	-203	-0-	112	1	4455	2	N	-0-					130
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					130

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
02	2929	X	2730	-0-	-199	-0-	105	1	2625	2	N	-0-					37
03	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	67	1	2702	2	N	-0-					37
04	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	106	1	2587	2	N	-0-					37
05	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	114	1	2591	2	N	-0-					37
06	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	63	1	2506	2	N	-0-					37
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					37

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18734	X	13569	-0-	-5165	-0-	296	1	13273	2	N	-0-					169
03	20026	X	14532	-0-	-5494	-0-	443	1	14089	2	N	-0-					169
04	19380	X	15113	-0-	-4267	-0-	431	1	14642	2	N	36	36	1			169
							40	9									
05	19127	X	15490	-0-	-3637	-0-	492	1	14998	2	N	-0-					169
06	18510	X	12695	-0-	-5815	-0-	459	1	12236	2	N	-0-					169
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-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
02	4959	X	4782	-0-	-177	-0-	184	1	4598	2	N	-0-					27
03	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	121	1	4874	2	N	-0-					27
04	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	193	1	4745	2	N	-0-					27
05	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	209	1	4761	2	N	-0-					27
06	5010	X	4745	-0-	-265	-0-	117	1	4628	2	N	-0-					27
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	89	1	2211	2	N	-0-					40
03	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	57	1	2298	2	N	-0-					40
04	2670	N	2374	-0-	-296	-0-	93	1	2281	2	N	-0-					40
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2428	2	N	-0-					40
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	58	1	2308	2	N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	567	1	25402	2	N	-0-					66
03	15469	X	12573	-0-	-2896	-0-	383	1	12190	2	N	-0-					66
04	17400	X	13076	-0-	-4324	-0-	374	1	12689	2	N	12	18	1			60
							13	9									
05	17980	X	13501	-0-	-4479	-0-	429	1	13072	2	N	-0-					60
06	17400	X	10568	-0-	-6832	-0-	382	1	10186	2	N	-0-					60
07	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					60

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2712	-0-	-275	-0-	85	1	2625	2	N	2					130
							2	9									
03	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	86	1	2660	2	N	-0-					130
04	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	76	1	2419	2	N	-0-					130
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	80	1	2469	2	N	-0-					130
06	2820	X	2603	-0-	-217	-0-	84	1	2519	2	N	-0-					130
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					130

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	458	1	4520	2	N	-0-					73
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	492	1	4729	2	N	-0-					73
04	5070	X	4959	-0-	-111	-0-	466	1	4493	2	N	-0-					73
05	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	471	1	4688	2	N	-0-					73
06	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	456	1	4351	2	N	-0-					73
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4216	-0-	-279	-0-	388	1	3828	2	N	-0-					65
03	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	406	1	3897	2	N	-0-					65
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	414	1	3978	2	N	-0-					65
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	2	N	-0-					65
*06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	421	1	4021	2	N	-0-					65
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6258	-0-	-209	-0-	575	1	5683	2	N	-0-					62
03	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	605	1	5805	2	N	-0-					62
04	6630	X	5724	-0-	-906	-0-	539	1	5185	2	N	-0-					62
05	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	576	1	5748	2	N	-0-					62
06	6480	X	5841	-0-	-639	-0-	554	1	5287	2	N	-0-					62
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-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
02	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	209	1	6527	2	N	21					261
							23	9									
03	7626	X	7291	-0-	-335	-0-	225	1	7030	2	N	33					294
							36	9									
04	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	220	1	6927	2	N	22	161	1			155
							24	9									
05	7378	X	7137	-0-	-241	-0-	224	1	6903	2	N	9					164
							10	9									
06	6990	X	6784	-0-	-206	-0-	217	1	6550	2	N	15					179
							17	9									
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					179

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
02	7888	X	7301	-0-	-587	-0-	225	1	7035	2	N	37					205
							41	9									
03	8184	X	7854	-0-	-330	-0-	243	1	7583	2	N	25					230
							28	9									
04	7860	X	7714	-0-	-146	-0-	237	1	7468	2	N	8					238
							9	9									
05	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	243	1	7489	2	N	24					262
							26	9									
06	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	237	1	7129	2	N	19	187	1			94
							21	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					94

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
02	6554	X	6035	-0-	-519	-0-	476	1	5513	2	Y	42	81	1			140
							46	9									
03	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	509	1	5775	2	Y	41					181
							45	9									
04	DLQ G-10		6015	-0-	6015	6015	491	1	5502	2	Y	20	114	1			87
							22	9									
05	DLQ G-10		6038	-0-	6038	12053	506	1	5486	2	Y	42					129
							46	9									
06	DLQ G-10		5757	-0-	5757	17810	491	1	5232	2	Y	31					160
							34	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17810					Y	NO RPT					160

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
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	148	1	4603	2	N	201	146	1			355
							3071	5	221	9							
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	159	1	4952	2	N	185	317	1			223
							3258	5	204	9							
04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	155	1	4872	2	N	178	139	1			262
							3153	5	196	9							
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	157	1	4850	2	N	162					424
							3220	5	178	9							
*06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	153	1	4611	2	N	181	263	1			342
							3200	5	199	9							
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					342

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
02	11078	X	9628	-0-	-1450	-0-	371	1	9257	2	N	-0-					69
03	11222	X	10004	-0-	-1218	-0-	241	1	9763	2	N	-0-					69
04	10530	X	9890	-0-	-640	-0-	387	1	9503	2	N	-0-					69
05	10881	X	9555	-0-	-1326	-0-	402	1	9153	2	N	-0-					69
06	10530	X	9502	-0-	-1028	-0-	234	1	9268	2	N	-0-					69
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					69

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
02	15196	X	8320	-0-	-6876	-0-	321	1	7999	2	N	-0-					77
03	15841	X	14100	-0-	-1741	-0-	340	1	13760	2	N	-0-					77
04	14940	X	12158	-0-	-2782	-0-	477	1	11681	2	N	-0-					77
05	15438	X	12644	-0-	-2794	-0-	532	1	12112	2	N	-0-					77
06	14940	X	12683	-0-	-2257	-0-	312	1	12371	2	N	-0-					77
07	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					77

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
02	12122	X	10785	-0-	-1337	-0-	415	1	10370	2	N	-0-					76
03	12679	X	11020	-0-	-1659	-0-	266	1	10754	2	N	-0-					76
04	12000	X	10785	-0-	-1215	-0-	423	1	10362	2	N	-0-					76
05	12400	X	10757	-0-	-1643	-0-	452	1	10305	2	N	-0-					76
06	11970	X	10340	-0-	-1630	-0-	254	1	10086	2	N	-0-					76
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					76

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25576	X	25576	-0-	-0-	-0-	965	1	24611	2	Y	-0-					23
03	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	1011	1	25388	2	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		22265	-0-	22265	22265	872	1	21393	2	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		23195	-0-	23195	45460	987	1	22208	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		21237	-0-	21237	66697	889	1	20348	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	66697					Y	NO RPT					23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4961	-0-	-462	-0-	393	1	4545	2	Y	21	118	1			39
							23	9									
03	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	421	1	4776	2	Y	35					74
							39	9									
04	DLQ G-10		5049	-0-	5049	5049	410	1	4589	2	Y	45	64	1			55
							50	9									
05	DLQ G-10		5037	-0-	5037	10086	423	1	4578	2	Y	33					88
							36	9									
06	DLQ G-10		4772	-0-	4772	14858	407	1	4341	2	Y	22					110
							24	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14858					Y	NO RPT					110

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
02	9570	X	9501	-0-	-69	-0-	202	1	6308	2	N	119	54	1			237
							2860	5	131	9							
03	10230	X	9808	-0-	-422	-0-	218	1	6802	2	N	93	268	1			62
							2686	5	102	9							
04	10050	X	9737	-0-	-313	-0-	212	1	6659	2	N	116	62	1			116
							2738	5	128	9							
05	10385	X	9902	-0-	-483	-0-	215	1	6636	2	N	70					186
							2974	5	77	9							
06	9870	X	9498	-0-	-372	-0-	208	1	6272	2	N	72	155	1			103
							2939	5	79	9							
07	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					103

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
02	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	681	1	17359	2	N	-0-					157
03	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	737	1	18525	2	N	-0-					157
04	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	682	1	16740	2	N	-0-					157
05	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	802	1	18063	2	N	-0-					157
*06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	738	1	16886	2	N	-0-					157
07	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					157

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	118	1	6889	2	Y	-0-			59
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	2	Y	-0-			59
04	DLQ G-10		7138	-0-	7138	7138	111	1	7027	2	Y	-0-			59
05	DLQ G-10		7174	-0-	7174	14312	111	1	7063	2	Y	-0-			59
06	DLQ G-10		7186	-0-	7186	21498	177	1	7009	2	Y	-0-			59
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21498					Y	NO RPT			59

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25578	X	22472	-0-	-3106	-0-	561	1	21911	2	N	-0-			63
03	27342	X	23640	-0-	-3702	-0-	570	1	23070	2	N	-0-			63
04	26460	X	22631	-0-	-3829	-0-	563	1	22068	2	N	-0-			63
05	26722	X	21360	-0-	-5362	-0-	577	1	20783	2	N	-0-			63
06	25860	X	19497	-0-	-6363	-0-	391	1	19106	2	N	-0-			63
07	24025	X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					N	NO RPT			63

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16124	X	14574	-0-	-1550	-0-	329	1	14245	2	N	-0-			31
03	17236	X	15125	-0-	-2111	-0-	365	1	14760	2	N	-0-			31
04	16590	X	14433	-0-	-2157	-0-	359	1	14074	2	N	-0-			31
05	17143	X	13432	-0-	-3711	-0-	363	1	13069	2	N	-0-			31
06	16590	X	12925	-0-	-3665	-0-	259	1	12666	2	N	-0-			31
07	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT			31

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	19053	X	16920	-0-	-2133	-0-	382	1	16538	2	N	-0-			78
03	19685	X	17595	-0-	-2090	-0-	424	1	17171	2	N	-0-			78
04	18990	X	16815	-0-	-2175	-0-	418	1	16397	2	N	-0-			78
05	19623	X	15441	-0-	-4182	-0-	416	1	15025	2	N	-0-			78
06	18990	X	14507	-0-	-4483	-0-	291	1	14216	2	N	-0-			78
07	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT			78

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35960	X	29015	-0-	-6945	-0-	488	1	28527	2	N	-0-			46
03	38285	X	28358	-0-	-9927	-0-	495	1	27863	2	N	-0-			46
04	36270	X	26613	-0-	-9657	-0-	413	1	26200	2	N	-0-			46
05	34999	X	25742	-0-	-9257	-0-	399	1	25343	2	N	-0-			46
06	32010	X	24722	-0-	-7288	-0-	608	1	24114	2	N	-0-			46
07	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					N	NO RPT			46

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
02	55564	X	46885	-0-	-8679	-0-	789	1	46096	2	N	-0-			49
03	58373	X	46683	-0-	-11690	-0-	816	1	45867	2	N	-0-			49
04	54390	X	44566	-0-	-9824	-0-	691	1	43875	2	N	-0-			49
05	53351	X	42673	-0-	-10678	-0-	660	1	42013	2	N	-0-			49
06	50070	X	43029	-0-	-7041	-0-	1058	1	41957	2	N	13			62
							14	9							
07	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					N	NO RPT			62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191980	X	159075	-0-	-32905	-0-	159033	2	42	9	N	38					64
03	205220	X	133575	-0-	-71645	-0-	133535	2	40	9	N	36	67	1			33
04	198600	X	126859	-0-	-71741	-0-	126807	2	52	9	N	47	66	1			14
05	205220	X	122468	-0-	-82752	-0-	122431	2	37	9	N	34					48
06	198600	X	124953	-0-	-73647	-0-	2505	1	122413	2	N	32					80
							35	9									
07	170035	X	NO RPT	-0-	-170035	-0-					N	NO RPT					80

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224634	X	161493	-0-	-63141	-0-	161436	2	57	9	N	52	52	1			-0-
03	240126	X	58428	-0-	-181698	-0-	58383	2	45	9	N	41					41
04	232380	X	104817	-0-	-127563	-0-	104789	2	28	9	N	25	53	1			13
05	240126	X	93614	-0-	-146512	-0-	93600	2	14	9	N	13					26
06	232380	X	91006	-0-	-141374	-0-	322	1	90655	2	N	26					52
							29	9									
07	172639	X	NO RPT	-0-	-172639	-0-					N	NO RPT					52

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240294	X	162647	-0-	-77647	-0-	162604	2	43	9	N	39					67
03	256866	X	128928	-0-	-127938	-0-	128891	2	37	9	N	34	70	1			31
04	248580	X	115107	-0-	-133473	-0-	115059	2	48	9	N	44	62	1			13
05	256866	X	114592	-0-	-142274	-0-	114558	2	34	9	N	31					44
06	248580	X	112370	-0-	-136210	-0-	2252	1	110086	2	N	29					73
							32	9									
07	173879	X	NO RPT	-0-	-173879	-0-					N	NO RPT					73

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206045	X	120387	-0-	-85658	-0-	120356	2	31	9	N	28					46
03	220255	X	109798	-0-	-110457	-0-	109766	2	32	9	N	29	49	1			26
04	213150	X	92876	-0-	-120274	-0-	92837	2	39	9	N	35	51	1			10
05	220255	X	92578	-0-	-127677	-0-	92550	2	28	9	N	25					35
06	213150	X	91781	-0-	-121369	-0-	1840	1	89915	2	N	24					59
							26	9									
07	128681	X	NO RPT	-0-	-128681	-0-					N	NO RPT					59

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192357	X	105429	-0-	-86928	-0-	105411	2	18	9	N	16	16	1			-0-
03	205623	X	97911	-0-	-107712	-0-	97859	2	52	9	N	47					47
04	198990	X	77497	-0-	-121493	-0-	77484	2	13	9	N	12	53	1			6
05	205623	X	70773	-0-	-134850	-0-	70753	2	20	9	N	18					24
06	198990	X	69997	-0-	-128993	-0-	247	1	69729	2	N	19					43
							21	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220632	X	153046	-0-	-67586	-0-	152992	2	54	9	N	49	49	1			-0-
03	235848	X	126929	-0-	-108919	-0-	126883	2	46	9	N	42					42
04	228240	X	109400	-0-	-118840	-0-	109371	2	29	9	N	26	55	1			13
05	235848	X	100780	-0-	-135068	-0-	100763	2	17	9	N	15					28
06	228240	X	92208	-0-	-136032	-0-	325	1	91853	2	N	27					55
							30	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183918	X	115932	-0-	-67986	-0-	115912	2	20	9	N	18	18	1			-0-
03	196602	X	111273	-0-	-85329	-0-	111218	2	55	9	N	50					50
04	190260	X	93021	-0-	-97239	-0-	93002	2	19	9	N	17	59	1			8
05	196602	X	84814	-0-	-111788	-0-	84792	2	22	9	N	20					28
06	190260	X	79092	-0-	-111168	-0-	279	1	78788	2	N	23					51
							25	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198534	X	154156	-0-	-44378	-0-	154101	2	55	9	N	50	50	1			-0-
03	212226	X	123998	-0-	-88228	-0-	123957	2	41	9	N	37					37
04	205380	X	102310	-0-	-103070	-0-	102285	2	25	9	N	23	48	1			12
05	212226	X	92850	-0-	-119376	-0-	92835	2	15	9	N	14					26
06	205380	X	88288	-0-	-117092	-0-	312	1	87948	2	N	25					51
							28	9									
07	212226	X	NO RPT	-0-	-212226	-0-					N	NO RPT					51

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 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
02	231246	X	94639	-0-	-136607	-0-	94624	2	15	9	N	14	14	1			-0-
03	247194	X	86813	-0-	-160381	-0-	86762	2	51	9	N	46					46
04	239220	X	71237	-0-	-167983	-0-	71227	2	10	9	N	9	49	1			6
05	247194	X	63967	-0-	-183227	-0-	63949	2	18	9	N	16					22
06	239220	X	60590	-0-	-178630	-0-	214	1	60357	2	N	17					39
							19	9									
07	247194	X	NO RPT	-0-	-247194	-0-					N	NO RPT					39

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
02	841	N	737	-0-	-104	-0-	49	1	688	3	N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	110	1	1546	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	3	N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	123	1	1633	3	N	-0-					-0-
*06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

02	2465	X	2259	-0-	-206	-0-	74	1	2185	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	2367	-0-	-175	-0-	94	1	2273	3	N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	87	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	49	1	2369	3	N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	66	1	2291	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

02	4408	X	4193	-0-	-215	-0-	268	1	3925	3	N	-0-					53
03	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	288	1	3847	3	N	-0-					53
04	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	260	1	3301	3	N	-0-					53
05	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	283	1	3900	3	N	-0-					53
06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	268	1	3332	3	N	-0-					53
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	315	1	3845	3	N	-0-					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

02	3335	X	2856	-0-	-479	-0-	93	1	2732	3	N	28					41
							31	9									
03	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	114	1	2751	3	N	23					64
							25	9									
04	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	112	1	2914	3	N	25					89
							28	9									
05	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	64	1	3077	3	N	18					107
							20	9									
06	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	111	1	2551	3	N	19					126
							21	9									
07	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	73	1	2537	3	N	26	136	1			16
							29	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	3538	X	3016	-0-	-522	-0-	99	1	2916	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	111	1	2662	3	N	-0-					45
04	3390	X	2741	-0-	-649	-0-	102	1	2639	3	N	-0-					45
05	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	54	1	2613	3	N	1	1	8			45
							1	9									
06	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	126	1	2911	3	N	-0-					45
07	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	86	1	2998	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
02	841	N	217	-0-	-624	-0-	15	1	201	3	N	1	1	8			62
							1	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	-0-					62
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	998	3	N	1	1	8			62
							1	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	N	2	2	8			62
							2	9									
*06	1170	N	411	-0-	-759	-0-	29	1	382	3	N	-0-					62
07	1116	N	574	-0-	-542	-0-	29	1	545	3	N	-0-					17

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
02	6670	X	6577	-0-	-93	-0-	6577	3			N	-0-					26
03	7130	X	6842	-0-	-288	-0-	6842	3			N	-0-					26
04	8610	X	6403	-0-	-2207	-0-	6403	3			N	-0-					26
05	8897	X	6903	-0-	-1994	-0-	6901	3	2	9	N	2					28
06	8610	X	6359	-0-	-2251	-0-	6359	3			N	-0-					28
07	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	3			N	-0-					28

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
02	5684	X	4908	-0-	-776	-0-	584	1	4324	3	N	-0-					89
03	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	749	1	4834	3	N	-0-					89
04	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	682	1	4378	3	N	1					90
							1	9									
05	5859	X	5384	-0-	-475	-0-	626	1	4758	3	N	-0-					90
06	5520	X	4202	-0-	-1318	-0-	110	1	4092	3	N	-0-					90
07	5580	X	3976	-0-	-1604	-0-	98	1	3856	3	N	20					70
							22	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
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	152	1	4459	3	N	-0-					28
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	192	1	4626	3	N	-0-					28
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	222	1	5772	3	N	14					42
							15	9									
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	143	1	6886	3	N	1	1	8			42
							1	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	182	1	4195	3	N	-0-					42
*07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	70	1	2441	3	N	-0-					42

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
02	12209	X	12008	-0-	-201	-0-	11997	3	11	9	N	10	1	8			116
03	12989	X	12697	-0-	-292	-0-	12684	3	13	9	N	12					128
04	15870	X	12236	-0-	-3634	-0-	12219	3	17	9	N	15					143
05	16399	X	12748	-0-	-3651	-0-	12745	3	3	9	N	3	1	8			145
06	15870	X	11777	-0-	-4093	-0-	11764	3	13	9	N	12					157
07	12834	X	11962	-0-	-872	-0-	11962	3			N	-0-	148	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
02	6409	X	2908	-0-	-3501	-0-	134	1	2774	3	N	-0-					12
03	6851	X	4436	-0-	-2415	-0-	228	1	4208	3	N	-0-					12
04	5880	X	3310	-0-	-2570	-0-	187	1	3123	3	N	-0-					12
05	6076	X	3401	-0-	-2675	-0-	173	1	3226	3	N	2	2	8			12
							2	9									
06	5880	X	4313	-0-	-1567	-0-	238	1	4075	3	N	-0-					12
07	4433	X	3923	-0-	-510	-0-	219	1	3704	3	N	-0-					12

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	275	1	5603	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	336	1	6050	3	N	-0-					-0-
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	365	1	6093	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	327	1	6080	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5487	-0-	-963	-0-	312	1	5175	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	3958	-0-	-2707	-0-	208	1	3750	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
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	N	8	1	8			58
03	3813	X	3741	-0-	-72	-0-	3734	3	7	9	N	6					64
04	4710	X	3590	-0-	-1120	-0-	3580	3	10	9	N	9					73
05	4867	X	3737	-0-	-1130	-0-	3737	3			N	-0-					73
06	4710	X	3473	-0-	-1237	-0-	3473	3			N	-0-					73
07	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3548	3	15	9	N	14	36	1			51

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
02	7018	X	6518	-0-	-500	-0-	301	1	6217	3	N	-0-					29
03	7502	X	6883	-0-	-619	-0-	353	1	6530	3	N	-0-					29
04	7260	X	6678	-0-	-582	-0-	377	1	6301	3	N	-0-					29
05	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	349	1	6521	3	N	3	3	8			29
							3	9									
06	7110	X	6540	-0-	-570	-0-	361	1	6179	3	N	-0-					29
07	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	379	1	6402	3	N	2					31
							2	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
02	6119	X	5936	-0-	-183	-0-	338	1	5597	3	N	1	1	8			11
							1	9									
03	6541	X	6109	-0-	-432	-0-	388	1	5718	3	N	3					14
							3	9									
04	6330	X	5654	-0-	-676	-0-	324	1	5330	3	N	-0-					14
05	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	252	1	5910	3	N	1	1	8			14
							1	9									
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	59	1	4214	3	N	-0-					14
07	6355	X	5808	-0-	-547	-0-	302	1	5506	3	N	-0-					14

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
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	746	1	9642	3	N	2	2	8			68
							2	9									
03	11005	X	9778	-0-	-1227	-0-	783	1	8981	3	N	13					81
							14	9									
04	12870	X	9069	-0-	-3801	-0-	756	1	8292	3	N	19					100
							21	9									
05	13299	X	9397	-0-	-3902	-0-	759	1	8637	3	N	1	1	8			100
							1	9									
06	12870	X	5692	-0-	-7178	-0-	83	1	5595	3	N	13					113
							14	9									
07	11098	X	5771	-0-	-5327	-0-	300	1	5471	3	N	-0-					113

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
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	58	1	1720	3	N	-0-					62
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	3	N	-0-					62
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	67	1	1745	3	N	-0-					62
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	33	1	1600	3	N	-0-					62
06	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	58	1	1344	3	N	4	51	1			15
							4	9									
07	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	36	1	1233	3	N	-0-					15

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	N	-0-					36
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-					36
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	N	-0-					36
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	7	1	354	3	N	-0-					36
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	14	1	333	3	N	-0-					36
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	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
02	13688	X	12761	-0-	-927	-0-	589	1	12172	3	N	-0-					9
03	14632	X	13193	-0-	-1439	-0-	677	1	12516	3	N	-0-					9
04	14160	X	12825	-0-	-1335	-0-	724	1	12101	3	N	-0-					9
05	14012	X	13176	-0-	-836	-0-	670	1	12503	3	N	3	3	8			9
							3	9									
06	13560	X	12527	-0-	-1033	-0-	692	1	11835	3	N	-0-					9
07	13640	X	12783	-0-	-857	-0-	713	1	12063	3	N	6					15
							7	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12151	X	11132	-0-	-1019	-0-	514	1	10618	3	N	-0-					15
03	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	596	1	11013	3	N	30					45
							33	9									
04	12270	X	11144	-0-	-1126	-0-	629	1	10515	3	N	-0-					45
05	12462	X	12179	-0-	-283	-0-	619	1	11558	3	N	2	2	8			45
							2	9									
06	12060	X	11054	-0-	-1006	-0-	611	1	10443	3	N	-0-					45
07	11904	X	11418	-0-	-486	-0-	637	1	10768	3	N	12					57
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
02	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	423	1	8612	3	N	-0-					-0-
03	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	520	1	9376	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9335	-0-	-235	-0-	527	1	8808	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9671	-0-	-218	-0-	494	1	9177	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	9302	-0-	-268	-0-	528	1	8774	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	9207	-0-	-682	-0-	485	1	8722	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

02	4843	X	4716	-0-	-127	-0-	268	1	4445	3	N	3	3	8			30
							3	9									
03	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	287	1	4230	3	N	6					36
							7	9									
04	5010	X	4637	-0-	-373	-0-	264	1	4354	3	N	17					53
							19	9									
05	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	192	1	4491	3	N	2	2	8			53
							2	9									
06	4890	X	3421	-0-	-1469	-0-	47	1	3374	3	N	-0-					53
07	5053	X	4323	-0-	-730	-0-	225	1	4098	3	N	-0-					53

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

02	2871	X	2631	-0-	-240	-0-	192	1	2439	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	218	1	2390	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	220	1	2193	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2192	-0-	-629	-0-	206	1	1986	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2094	-0-	-636	-0-	194	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2278	-0-	-543	-0-	221	1	2057	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

02	8468	X	7787	-0-	-681	-0-	418	1	7369	3	N	-0-					64
03	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	402	1	6618	3	N	15					79
							17	9									
04	8490	X	5368	-0-	-3122	-0-	149	1	5219	3	N	-0-					79
05	8680	X	5998	-0-	-2682	-0-	128	1	5870	3	N	-0-					79
06	8400	X	4721	-0-	-3679	-0-	124	1	4597	3	N	-0-					79
07	8339	X	4208	-0-	-4131	-0-	105	1	4103	3	N	-0-					79

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

02	6322	X	5478	-0-	-844	-0-	256	1	5222	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5648	-0-	-1079	-0-	297	1	5351	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5361	-0-	-789	-0-	303	1	5058	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5319	-0-	-943	-0-	272	1	5047	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5096	-0-	-964	-0-	289	1	4807	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	4998	-0-	-861	-0-	263	1	4735	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	125	1	3684	3	N	-0-					26
03	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	157	1	3770	3	N	-0-					26
04	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	138	1	3588	3	N	-0-					26
05	4216	X	3657	-0-	-559	-0-	74	1	3583	3	N	-0-					26
06	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	143	1	3301	3	N	-0-					26
07	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	97	1	3367	3	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	120	1	3542	3	N	41	1	8			80
							45	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	156	1	3741	3	N	47					127
							52	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	140	1	3632	3	N	42					169
							46	9									
05	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	77	1	3707	3	N	41					210
							45	9									
06	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	143	1	3304	3	N	51	185	1			76
							56	9									
07	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	96	1	3340	3	N	18	46	1			48
							20	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

02	16878	X	16068	-0-	-810	-0-	1181	1	14887	3	N	-0-					132
03	18042	X	15275	-0-	-2767	-0-	1181	1	14094	3	N	-0-					132
04	17460	X	14609	-0-	-2851	-0-	1226	1	13383	3	N	-0-					132
05	17391	X	13440	-0-	-3951	-0-	1045	1	12392	3	N	3	3	8			132
							3	9									
06	16830	X	12980	-0-	-3850	-0-	1075	1	11905	3	N	-0-					132
07	17174	X	15968	-0-	-1206	-0-	1290	1	14636	3	N	38					170
							42	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

02	9802	X	9718	-0-	-84	-0-	9698	3	20	9	N	18	1	8			52
03	10478	X	10036	-0-	-442	-0-	10024	3	12	9	N	11					63
04	12630	X	9581	-0-	-3049	-0-	9578	3	3	9	N	3					66
05	13051	X	9933	-0-	-3118	-0-	9922	3	11	9	N	10	1	8			75
06	12630	X	9162	-0-	-3468	-0-	9159	3	3	9	N	3					78
07	10385	X	9346	-0-	-1039	-0-	9346	3			N	-0-					78

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

02	7221	X	6984	-0-	-237	-0-	398	1	6585	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	7719	X	6852	-0-	-867	-0-	436	1	6416	3	N	-0-					45
04	7470	X	6326	-0-	-1144	-0-	362	1	5964	3	N	-0-					45
05	7595	X	6826	-0-	-769	-0-	280	1	6546	3	N	-0-					45
06	7230	X	5368	-0-	-1862	-0-	75	1	5282	3	N	10					55
							11	9									
07	7471	X	6532	-0-	-939	-0-	340	1	6192	3	N	-0-					55

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

02	6496	X	5705	-0-	-791	-0-	267	1	5438	3	N	-0-					32
03	6913	X	5997	-0-	-916	-0-	315	1	5682	3	N	-0-					32
04	6690	X	5638	-0-	-1052	-0-	318	1	5320	3	N	-0-					32
05	6386	X	5648	-0-	-738	-0-	288	1	5352	3	N	7	1	8			38
							8	9									
06	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	302	1	5020	3	N	-0-					38
07	6107	X	5879	-0-	-228	-0-	310	1	5569	3	N	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	6003	-0-	-319	-0-	6002	3	1	9	N	1	1	8			75
03	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	6273	3	8	9	N	7					82
04	7890	X	5992	-0-	-1898	-0-	5992	3			N	-0-					82
05	8153	X	6267	-0-	-1886	-0-	6267	3			N	-0-					82
06	7890	X	5502	-0-	-2388	-0-	5502	3			N	-0-					82
07	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	3			N	-0-					82

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3943	-0-	-291	-0-	76	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	90	1	3493	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	97	1	3398	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	85	1	3895	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3110	-0-	-970	-0-	82	1	3028	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	1957	-0-	-2259	-0-	49	1	1908	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2680	-0-	-75	-0-	549	1	2131	3	N	-0-					59
03	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	600	1	2090	3	N	-0-					59
04	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	565	1	1790	3	N	2	1	8			60
							2	9									
05	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	590	1	1934	3	N	-0-					60
06	2760	X	1909	-0-	-851	-0-	50	1	1859	3	N	-0-					60
07	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	66	1	2589	3	N	-0-					60

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
02	13050	X	11602	-0-	-1448	-0-	381	1	11211	3	N	9	2	8			97
							10	9									
03	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	559	1	13455	3	N	28					125
							31	9									
04	13500	X	12879	-0-	-621	-0-	477	1	12396	3	N	5					130
							6	9									
05	13609	X	12924	-0-	-685	-0-	263	1	12643	3	N	16	2	8			144
							18	9									
06	13590	X	12211	-0-	-1379	-0-	506	1	11683	3	N	20	149	1			15
							22	9									
07	14043	X	12037	-0-	-2006	-0-	337	1	11681	3	N	17					32
							19	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6921	-0-	-68	-0-	227	1	6693	3	N	1	1	8			94
							1	9									
03	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	280	1	6736	3	N	5					99
							6	9									
04	7020	X	6749	-0-	-271	-0-	249	1	6483	3	N	15					114
							17	9									
05	7409	X	6990	-0-	-419	-0-	142	1	6848	3	N	-0-					114
06	7170	X	6456	-0-	-714	-0-	268	1	6184	3	N	4	75	1			43
							4	9									
07	7409	X	5176	-0-	-2233	-0-	145	1	5024	3	N	6					49
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	7569	X	6348	-0-	-1221	-0-	209	1	6139	3	N	-0-					37
03	7750	X	7145	-0-	-605	-0-	285	1	6860	3	N	-0-					37
04	7500	X	6709	-0-	-791	-0-	249	1	6460	3	N	-0-					37
05	7750	X	6170	-0-	-1580	-0-	126	1	6044	3	N	-0-					37
06	6900	X	6664	-0-	-236	-0-	277	1	6387	3	N	-0-					37
07	7130	X	5949	-0-	-1181	-0-	167	1	5782	3	N	-0-					37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

02	5974	X	5517	-0-	-457	-0-	181	1	5335	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	230	1	5534	3	N	5					45
							6	9									
04	5970	X	5494	-0-	-476	-0-	203	1	5284	3	N	6					51
							7	9									
05	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	112	1	5411	3	N	5					56
							6	9									
06	5700	X	5223	-0-	-477	-0-	217	1	5006	3	N	-0-					56
07	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	149	1	5153	3	N	5					61
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

02	11078	X	10962	-0-	-116	-0-	10960	3	2	9	N	2	2	8			58
03	11811	X	11618	-0-	-193	-0-	11485	3	133	9	N	121					179
04	14520	X	11007	-0-	-3513	-0-	11005	3	2	9	N	2	1	8			180
05	15004	X	11510	-0-	-3494	-0-	11509	3	1	9	N	1	1	8			180
06	14520	X	10771	-0-	-3749	-0-	10701	3	70	9	N	64	184	1			60
07	11718	X	10975	-0-	-743	-0-	10953	3	22	9	N	20					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

02	9947	X	8108	-0-	-1839	-0-	8072	3	36	9	N	33					210
03	10571	X	9625	-0-	-946	-0-	9608	3	17	9	N	15	186	1			39
04	12090	X	9523	-0-	-2567	-0-	9513	3	10	9	N	9					48
05	12493	X	9047	-0-	-3446	-0-	9047	3			N	-0-					48
06	12090	X	8382	-0-	-3708	-0-	8360	3	22	9	N	20					68
07	9827	X	7775	-0-	-2052	-0-	7771	3	4	9	N	4					72

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	423	1	8603	3	N	6					65
							7	9									
03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	506	1	9115	3	N	8					73
							9	9									
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	517	1	8645	3	N	6	40	1			39
							7	9									
05	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	473	1	8774	3	N	12	2	8			49
							13	9									
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	499	1	8287	3	N	15					64
							17	9									
*07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	466	1	8386	3	N	4					68
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10208	X	9526	-0-	-682	-0-	313	1	9212	3	N	1	1	8			73
							1	9									
03	10664	X	10003	-0-	-661	-0-	398	1	9577	3	N	25					98
							28	9									
04	10230	X	9377	-0-	-853	-0-	347	1	9015	3	N	14					112
							15	9									
05	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	196	1	9417	3	N	8	1	8			119
							9	9									
*06	9840	X	8358	-0-	-1482	-0-	347	1	8011	3	N	-0-	110	1			9
07	10168	X	8025	-0-	-2143	-0-	225	1	7800	3	N	-0-					6

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
02	11484	X	10242	-0-	-1242	-0-	337	1	9904	3	N	1	1	8			99
							1	9									
03	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	542	1	13049	3	N	10					109
							11	9									
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	450	1	11703	3	N	8					117
							9	9									
05	12059	X	10948	-0-	-1111	-0-	222	1	10705	3	N	19	1	8			135
							21	9									
06	13170	X	12698	-0-	-472	-0-	527	1	12165	3	N	5	113	1			27
							6	9									
*07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	403	1	13983	3	N	16					43
							18	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
02	8004	X	7314	-0-	-690	-0-	240	1	7073	3	N	1	1	8			55
							1	9									
03	8184	X	7651	-0-	-533	-0-	305	1	7343	3	N	3					58
							3	9									
04	7800	X	7313	-0-	-487	-0-	271	1	7039	3	N	3					61
							3	9									
05	7905	X	7110	-0-	-795	-0-	145	1	6955	3	N	9					70
							10	9									
06	7560	X	6583	-0-	-977	-0-	273	1	6310	3	N	-0-					70
07	7812	X	6729	-0-	-1083	-0-	189	1	6540	3	N	-0-					70

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
02	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1621	1	6590	3	N	-0-					95
03	8587	X	6672	-0-	-1915	-0-	584	1	6087	3	N	1					96
							1	9									
04	8070	X	7502	-0-	-568	-0-	662	1	6840	3	N	-0-					96
05	8773	X	7556	-0-	-1217	-0-	637	1	6918	3	N	1	1	8			96
							1	9									
06	8490	X	6358	-0-	-2132	-0-	532	1	5818	3	N	7					103
							8	9									
07	8773	X	7571	-0-	-1202	-0-	433	1	7134	3	N	4					107
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	8555	X	7540	-0-	-1015	-0-	248	1	7292	3	N	-0-					28
03	8928	X	7486	-0-	-1442	-0-	299	1	7187	3	N	-0-					28
04	8640	X	5926	-0-	-2714	-0-	220	1	5706	3	N	-0-					28
05	8804	X	5263	-0-	-3541	-0-	107	1	5154	3	N	2	2	8			28
							2	9									
06	7800	X	5554	-0-	-2246	-0-	231	1	5323	3	N	-0-					28
07	8060	X	5306	-0-	-2754	-0-	149	1	5157	3	N	-0-					28

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10933	X	10212	-0-	-721	-0-	477	1	9716	3	N	17					97
							19	9									
03	11191	X	10820	-0-	-371	-0-	568	1	10241	3	N	10					107
							11	9									
04	10740	X	10348	-0-	-392	-0-	584	1	9751	3	N	12					119
							13	9									
05	11098	X	10510	-0-	-588	-0-	536	1	9953	3	N	19					138
							21	9									
06	10740	X	10096	-0-	-644	-0-	573	1	9508	3	N	14					152
							15	9									
07	10912	X	10118	-0-	-794	-0-	533	1	9583	3	N	2	101	1			53
							2	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	9603	-0-	-779	-0-	313	1	9290	3	Y	-0-					5
03	11098	X	10009	-0-	-1089	-0-	403	1	9604	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
04	10350	X	9478	-0-	-872	-0-	350	1	9114	3	Y	13	9	8			9
							14	9									
05	10695	X	9846	-0-	-849	-0-	197	1	9630	3	Y	17	8	8			18
							19	9									
06	10050	X	9158	-0-	-892	-0-	380	1	8777	3	Y	1					19
							1	9									
07	10261	X	9074	-0-	-1187	-0-	254	1	8798	3	Y	20					39
							22	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10846	X	10374	-0-	-472	-0-	338	1	10036	3	Y	-0-					6
03	11594	X	10627	-0-	-967	-0-	427	1	10200	3	Y	-0-					6
04	10727	X	10153	-0-	-574	-0-	376	1	9773	3	Y	4					10
							4	9									
05	11067	X	10172	-0-	-895	-0-	204	1	9957	3	Y	10	1	8			19
							11	9									
06	10710	X	9628	-0-	-1082	-0-	400	1	9227	3	Y	1					20
							1	9									
07	11067	X	9846	-0-	-1221	-0-	276	1	9545	3	Y	23					43
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16530	X	16028	-0-	-502	-0-	523	1	15505	3	Y	-0-					9
03	17670	X	16846	-0-	-824	-0-	678	1	16168	3	Y	-0-					9
04	17100	X	16075	-0-	-1025	-0-	595	1	15473	3	Y	6					15
							7	9									
05	17670	X	16569	-0-	-1101	-0-	332	1	16219	3	Y	16	1	8			30
							18	9									
06	16800	X	15191	-0-	-1609	-0-	631	1	14558	3	Y	2					32
							2	9									
07	17143	X	14935	-0-	-2208	-0-	418	1	14480	3	Y	34					66
							37	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	8197	-0-	-242	-0-	269	1	7922	3	N	5	1	8			105
							6	9									
03	8897	X	8538	-0-	-359	-0-	340	1	8190	3	N	7					112
							8	9									
04	8610	X	7959	-0-	-651	-0-	295	1	7660	3	N	4					116
							4	9									
05	8773	X	8249	-0-	-524	-0-	168	1	8074	3	N	6					122
							7	9									
06	8490	X	7802	-0-	-688	-0-	324	1	7470	3	N	7	110	1			19
							8	9									
07	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	221	1	7654	3	N	7					26
							8	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
02	7250	X	6539	-0-	-711	-0-	215	1	6323	3	N	1	1	8			31
							1	9									
03	7440	X	6842	-0-	-598	-0-	272	1	6556	3	N	13					44
							14	9									
04	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	235	1	6098	3	N	12					56
							13	9									
05	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	134	1	6451	3	N	8					64
							9	9									
06	6750	X	6193	-0-	-557	-0-	257	1	5936	3	N	-0-					64
07	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	178	1	6165	3	N	4					68
							4	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
02	11629	X	10831	-0-	-798	-0-	353	1	10478	3	Y	-0-					6
03	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	456	1	10891	3	Y	-0-					6
04	11624	X	10729	-0-	-895	-0-	397	1	10328	3	Y	4					10
							4	9									
05	11997	X	10863	-0-	-1134	-0-	218	1	10632	3	Y	12	1	8			21
							13	9									
06	11430	X	9875	-0-	-1555	-0-	410	1	9464	3	Y	1					22
							1	9									
07	11563	X	9712	-0-	-1851	-0-	272	1	9416	3	Y	22					44
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

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
02	14326	X	13020	-0-		-1306		-0-	601	1	12405	3	N	13					79
									14	9									
03	15314	X	13386	-0-		-1928		-0-	684	1	12643	3	N	54	125	1			8
									59	9									
04	14160	X	13099	-0-		-1061		-0-	739	1	12358	3	N	2	2	8			8
									2	9									
05	14291	X	13976	-0-		-315		-0-	708	1	13210	3	N	53	3	8			58
									58	9									
06	13830	X	12600	-0-		-1230		-0-	695	1	11892	3	N	12					70
									13	9									
07	13919	X	12847	-0-		-1072		-0-	717	1	12124	3	N	5					75
									6	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

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
02	7482	X	7017	-0-		-465		-0-	324	1	6683	3	N	9					51
									10	9									
03	7998	X	7482	-0-		-516		-0-	381	1	7047	3	N	49	63	1			37
									54	9									
04	7560	X	6920	-0-		-640		-0-	389	1	6509	3	N	20					57
									22	9									
05	7812	X	7431	-0-		-381		-0-	376	1	7009	3	N	42	2	8			97
									46	9									
06	7560	X	7030	-0-		-530		-0-	387	1	6617	3	N	24					121
									26	9									
07	7502	X	7199	-0-		-303		-0-	401	1	6789	3	N	8					129
									9	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

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
02	27173	X	23741	-0-		-3432		-0-	1110	1	22595	3	N	33	120	1			44
									36	9									
03	28861	X	25681	-0-		-3180		-0-	1345	1	24255	3	N	74					118
									81	9									
04	25830	X	24077	-0-		-1753		-0-	1358	1	22689	3	N	27	1	8			144
									30	9									
05	26691	X	24462	-0-		-2229		-0-	1246	1	23137	3	N	72	3	8			213
									79	9									
06	25830	X	24026	-0-		-1804		-0-	1361	1	22596	3	N	63					276
									69	9									
07	25668	X	23091	-0-		-2577		-0-	1215	1	21858	3	N	16	184	1			108
									18	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

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
02	6670	X	6287	-0-		-383		-0-	205	1	6081	3	N	1					7
									1	9									
03	7006	X	6591	-0-		-415		-0-	265	1	6324	3	N	2					9
									2	9									
04	6600	X	6226	-0-		-374		-0-	230	1	5995	3	N	1	1	8			9
									1	9									
05	6727	X	6275	-0-		-452		-0-	126	1	6147	3	N	2	2	8			9
									2	9									
06	6510	X	5879	-0-		-631		-0-	244	1	5632	3	N	3					12
									3	9									
07	6727	X	5960	-0-		-767		-0-	167	1	5790	3	N	3					15
									3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	5858	X	2970	-0-	-2888	-0-	139	1	2831	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	3322	-0-	-2940	-0-	175	1	3147	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	3412	-0-	-2018	-0-	193	1	3219	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	121	1	2245	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	2481	-0-	-1419	-0-	141	1	2340	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2131	-0-	-1403	-0-	112	1	2019	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

02	9976	X	8594	-0-	-1382	-0-	32	1	8562	3	N	-0-					182
03	10385	X	9390	-0-	-995	-0-	367	1	9023	3	N	-0-					182
04	9750	X	8846	-0-	-904	-0-	319	1	8527	3	N	-0-					182
05	9920	X	9117	-0-	-803	-0-	174	1	8941	3	N	2	2	8			182
							2	9									
06	9330	X	8630	-0-	-700	-0-	348	1	8282	3	N	-0-					182
07	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	242	1	8487	3	N	-0-					182

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	N	18	176	1			8
							20	9									
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	110	1	2614	3	N	-0-					8
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	2	1	8			9
							2	9									
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	49	1	2397	3	N	2	2	8			9
							2	9									
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	N	20					29
							22	9									
*07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	58	1	2006	3	N	1					30
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

02	7163	X	6484	-0-	-679	-0-	213	1	6271	3	N	-0-					58
03	7471	X	6665	-0-	-806	-0-	266	1	6399	3	N	-0-					58
04	7050	X	6190	-0-	-860	-0-	229	1	5961	3	N	-0-					58
05	7130	X	6190	-0-	-940	-0-	126	1	6064	3	N	-0-					58
*06	6720	X	5675	-0-	-1045	-0-	236	1	5436	3	N	3					61
							3	9									
07	6944	X	5852	-0-	-1092	-0-	164	1	5685	3	N	3					61
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

02	4147	X	3886	-0-	-261	-0-	128	1	3757	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	156	1	3759	3	N	-0-					93
04	4290	X	3933	-0-	-357	-0-	146	1	3786	3	N	1					94
							1	9									
05	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	81	1	3921	3	N	1	1	8			94
							1	9									
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	154	1	3560	3	N	-0-					94
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	109	1	3779	3	N	-0-					94

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
02	12296	X	10788	-0-	-1508	-0-	40	1	10746	3	N	2					124
							2	9									
03	12524	X	11659	-0-	-865	-0-	455	1	11190	3	N	13					137
							14	9									
04	12120	X	11028	-0-	-1092	-0-	398	1	10630	3	N	-0-					137
05	12152	X	11015	-0-	-1137	-0-	210	1	10798	3	N	6	1	8			142
							7	9									
06	11280	X	10425	-0-	-855	-0-	420	1	9981	3	N	22					164
							24	9									
07	11656	X	10067	-0-	-1589	-0-	279	1	9779	3	N	8					172
							9	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6989	X	6592	-0-	-397	-0-	6582	3	10	9	N	9	1	8			69
03	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6838	3	18	9	N	16					85
04	9060	X	6590	-0-	-2470	-0-	6577	3	13	9	N	12	2	8			95
05	9362	X	6877	-0-	-2485	-0-	6868	3	9	9	N	8	2	8			101
*06	9060	X	6315	-0-	-2745	-0-	6295	3	20	9	N	18					119
07	7037	X	6438	-0-	-599	-0-	6435	3	3	9	N	3					119

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
02	5771	X	5606	-0-	-165	-0-	5597	3	9	9	N	8	1	8			37
03	6169	X	5937	-0-	-232	-0-	5928	3	9	9	N	8					45
04	7710	X	5686	-0-	-2024	-0-	5686	3			N	-0-					45
05	7967	X	5804	-0-	-2163	-0-	5800	3	4	9	N	4	1	8			48
*06	7710	X	5240	-0-	-2470	-0-	5238	3	2	9	N	2					50
07	5983	X	5264	-0-	-719	-0-	5262	3	2	9	N	2					50

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
02	13398	X	11123	-0-	-2275	-0-	365	1	10747	3	Y	10	1	8			101
							11	9									
03	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	497	1	12411	3	Y	8					109
							9	9									
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	448	1	12285	3	Y	-0-					109
05	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	268	1	12955	3	Y	1	1	8			109
							1	9									
*06	12510	X	12318	-0-	-192	-0-	512	1	11765	3	Y	37					146
							41	9									
07	13144	X	12094	-0-	-1050	-0-	340	1	11751	3	Y	3					146
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	8638	-0-	-2034	-0-	284	1	8351	3	Y	3	1	8			58
							3	9									
03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	383	1	9570	3	Y	7					65
							8	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	333	1	9144	3	Y	3					68
							3	9									
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	195	1	9430	3	Y	7	2	8			73
							8	9									
*06	9630	X	8808	-0-	-822	-0-	367	1	8431	3	Y	9					82
							10	9									
07	9951	X	8396	-0-	-1555	-0-	236	1	8158	3	Y	2					82
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	17574	X	15996	-0-	-1578	-0-	645	1	15283	3	N	62	3	8			124
							68	9									
03	18135	X	16073	-0-	-2062	-0-	747	1	15262	3	N	58					182
							64	9									
04	17520	X	15955	-0-	-1565	-0-	699	1	15199	3	N	52					234
							57	9									
05	17577	X	15890	-0-	-1687	-0-	453	1	15407	3	N	27	187	1	12	8	62
							30	9									
06	17010	X	11286	-0-	-5724	-0-	536	1	10733	3	N	15					77
							17	9									
07	17112	X	13780	-0-	-3332	-0-	283	1	13497	3	N	-0-					77

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

02	27521	X	24720	-0-	-2801	-0-	1000	1	23695	3	N	23	2	8			86
							25	9									
03	28551	X	24109	-0-	-4442	-0-	1125	1	22974	3	N	9					95
							10	9									
04	27420	X	24562	-0-	-2858	-0-	1077	1	23432	3	N	48					143
							53	9									
05	27404	X	24172	-0-	-3232	-0-	689	1	23451	3	N	29	12	8			160
							32	9									
06	26520	X	15538	-0-	-10982	-0-	737	1	14776	3	N	23	35	1			148
							25	9									
07	26412	X	17177	-0-	-9235	-0-	352	1	16804	3	N	19					167
							21	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

02	10063	X	9144	-0-	-919	-0-	301	1	8843	3	N	-0-					131
03	10509	X	9250	-0-	-1259	-0-	369	1	8881	3	N	-0-					131
04	9960	X	8754	-0-	-1206	-0-	324	1	8430	3	N	-0-					131
05	10075	X	8755	-0-	-1320	-0-	178	1	8576	3	N	1					132
							1	9									
06	9450	X	8194	-0-	-1256	-0-	340	1	7853	3	N	1					133
							1	9									
07	9765	X	8244	-0-	-1521	-0-	231	1	8009	3	N	4					129
							4	9									

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

02	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	633	1	8337	3	N	-0-					-0-
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	608	1	8365	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	8525	-0-	-1615	-0-	625	1	7900	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	8363	-0-	-2115	-0-	573	1	7790	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	8260	-0-	-1880	-0-	591	1	7669	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	7717	-0-	-1862	-0-	387	1	7330	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

02	22040	X	18677	-0-	-3363	-0-	1145	1	17416	3	N	105					165
							116	9									
03	22568	X	19688	-0-	-2880	-0-	1312	1	18341	3	N	32	3	8			194
							35	9									
04	21360	X	18363	-0-	-2997	-0-	1327	1	17015	3	N	19	177	1	2	8	34
							21	9									
05	20832	X	18618	-0-	-2214	-0-	1244	1	17232	3	N	129	5	8			158
							142	9									
06	19740	X	17087	-0-	-2653	-0-	1239	1	15827	3	N	19	125	1			52
							21	9									
07	19964	X	11408	-0-	-8556	-0-	530	1	10857	3	N	19					71
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	19778	X	16417	-0-	-3361	-0-	769	1	15648	3	N	-0-					60
03	20987	X	17656	-0-	-3331	-0-	926	1	16698	3	N	29					89
							32	9									
04	18960	X	16631	-0-	-2329	-0-	938	1	15680	3	N	12	1	8			100
							13	9									
05	18352	X	16756	-0-	-1596	-0-	855	1	15867	3	N	31	2	8			129
							34	9									
06	17760	X	16112	-0-	-1648	-0-	915	1	15190	3	N	6					135
							7	9									
07	17670	X	16241	-0-	-1429	-0-	855	1	15385	3	N	1	82	1			54
							1	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

02	8352	X	7388	-0-	-964	-0-	346	1	7042	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	7923	-0-	-881	-0-	416	1	7507	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7260	-0-	-930	-0-	410	1	6850	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7310	-0-	-781	-0-	374	1	6936	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7289	-0-	-541	-0-	414	1	6875	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7383	-0-	-553	-0-	389	1	6994	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

02	18618	X	16599	-0-	-2019	-0-	777	1	15822	3	N	-0-					-0-
03	19530	X	17674	-0-	-1856	-0-	929	1	16745	3	N	-0-					-0-
04	18180	X	16772	-0-	-1408	-0-	947	1	15825	3	N	-0-					-0-
05	18197	X	17065	-0-	-1132	-0-	872	1	16193	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16368	-0-	-1242	-0-	930	1	15438	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	16528	-0-	-1204	-0-	871	1	15657	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

02	7917	X	6119	-0-	-1798	-0-	446	1	5671	3	N	2					22
							2	9									
03	7068	X	5944	-0-	-1124	-0-	496	1	5448	3	N	-0-					22
04	6840	X	5736	-0-	-1104	-0-	523	1	5213	3	N	-0-					22
05	7068	X	5369	-0-	-1699	-0-	502	1	4843	3	N	22					44
							24	9									
06	6330	X	5484	-0-	-846	-0-	505	1	4958	3	N	19					63
							21	9									
07	6541	X	5620	-0-	-921	-0-	545	1	5067	3	N	7	3	8			67
							8	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

02	20619	X	17880	-0-	-2739	-0-	583	1	17297	3	N	-0-					44
03	20615	X	18912	-0-	-1703	-0-	761	1	18150	3	N	1	1	8			44
							1	9									
04	19260	X	17865	-0-	-1395	-0-	661	1	17201	3	N	3	3	8			44
							3	9									
05	19902	X	18089	-0-	-1813	-0-	363	1	17719	3	N	6	6	8			44
							7	9									
06	18810	X	16330	-0-	-2480	-0-	678	1	15652	3	N	-0-					44
07	19127	X	14222	-0-	-4905	-0-	399	1	13823	3	N	-0-					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
02	14007	X	13214	-0-	-793	-0-	431	1	12783	3	Y	-0-					7
03	14663	X	12921	-0-	-1742	-0-	520	1	12401	3	Y	-0-					7
04	13440	X	12126	-0-	-1314	-0-	449	1	11671	3	Y	5					12
							6	9									
05	14136	X	12376	-0-	-1760	-0-	248	1	12115	3	Y	12	1	8			23
							13	9									
06	13680	X	11455	-0-	-2225	-0-	476	1	10977	3	Y	2					25
							2	9									
07	14136	X	11270	-0-	-2866	-0-	315	1	10927	3	Y	25					50
							28	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

02	30218	X	26766	-0-	-3452	-0-	1253	1	25513	3	N	-0-					-0-
03	31496	X	23882	-0-	-7614	-0-	1255	1	22627	3	N	-0-					-0-
04	28170	X	24047	-0-	-4123	-0-	1358	1	22689	3	N	-0-					-0-
05	29109	X	28542	-0-	-567	-0-	1459	1	27083	3	N	-0-					-0-
06	28170	X	23439	-0-	-4731	-0-	1331	1	22108	3	N	-0-					-0-
07	28613	X	28219	-0-	-394	-0-	1486	1	26733	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

02	9280	X	8954	-0-	-326	-0-	8922	3	32	9	Y	29	2	8			64
03	9858	X	8992	-0-	-866	-0-	8984	3	8	9	Y	7					71
04	9369	X	8813	-0-	-556	-0-	8813	3			Y	-0-					71
05	9672	X	9190	-0-	-482	-0-	9179	3	11	9	Y	10	1	8			80
*06	9360	X	8273	-0-	-1087	-0-	8262	3	11	9	Y	10					90
07	9579	X	8332	-0-	-1247	-0-	8328	3	4	9	Y	4					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

02	6699	X	6476	-0-	-223	-0-	6465	3	11	9	Y	10	2	8			89
03	7130	X	7002	-0-	-128	-0-	6993	3	9	9	Y	8					97
04	7170	X	6506	-0-	-664	-0-	6505	3	1	9	Y	1	1	8			97
05	7874	X	6603	-0-	-1271	-0-	6594	3	9	9	Y	8	1	8			104
*06	7620	X	5299	-0-	-2321	-0-	5296	3	3	9	Y	3					107
07	7006	X	5919	-0-	-1087	-0-	5916	3	3	9	Y	3					107

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

02	11919	X	11256	-0-	-663	-0-	648	1	10496	3	N	102					174
							112	9									
03	12679	X	11609	-0-	-1070	-0-	756	1	10808	3	N	41	188	1			27
							45	9									
04	11610	X	10589	-0-	-1021	-0-	766	1	9815	3	N	7	7	8			27
							8	9									
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	732	1	11234	3	N	136	24	8			139
							150	9									
06	11640	X	11054	-0-	-586	-0-	788	1	10146	3	N	109	185	1			63
							120	9									
07	12028	X	10827	-0-	-1201	-0-	606	1	10221	3	N	-0-					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9483	X	8140	-0-	-1343	-0-	265	1	7875	3	Y	-0-					5
03	9517	X	8443	-0-	-1074	-0-	340	1	8103	3	Y	-0-					5
04	8686	X	7689	-0-	-997	-0-	284	1	7402	3	Y	3					8
							3	9									
05	8804	X	7180	-0-	-1624	-0-	144	1	7028	3	Y	7	1	8			14
							8	9									
06	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	273	1	6300	3	Y	1					15
							1	9									
07	8711	X	6546	-0-	-2165	-0-	183	1	6346	3	Y	15					30
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	3	2	9	Y	2	2	8			91
03	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	13049	3	6	9	Y	5					96
04	12872	X	12545	-0-	-327	-0-	12533	3	12	9	Y	11	1	8			106
05	13299	X	13103	-0-	-196	-0-	13082	3	21	9	Y	19	1	8			124
06	12870	X	12075	-0-	-795	-0-	12061	3	14	9	Y	13					137
07	13299	X	12318	-0-	-981	-0-	12299	3	19	9	Y	17					154

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
02	19836	X	16245	-0-	-3591	-0-	1146	1	15099	3	N	-0-					-0-
03	20987	X	20640	-0-	-347	-0-	1398	1	19242	3	N	-0-					-0-
04	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	1456	1	18402	3	N	-0-					-0-
05	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	1398	1	18996	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	17429	-0-	-2551	-0-	1246	1	16183	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	16500	-0-	-4146	-0-	828	1	15672	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
02	48401	X	41396	-0-	-7005	-0-	1934	1	39382	3	N	73					107
							80	9									
03	51243	X	43779	-0-	-7464	-0-	2300	1	41467	3	N	11	2	8			116
							12	9									
04	46350	X	41839	-0-	-4511	-0-	2356	1	39364	3	N	108	147	1	3	8	74
							119	9									
05	46221	X	41720	-0-	-4501	-0-	2128	1	39503	3	N	81	10	8			145
							89	9									
06	44730	X	39516	-0-	-5214	-0-	2242	1	37232	3	N	38					183
							42	9									
07	44237	X	39603	-0-	-4634	-0-	2082	1	37448	3	N	66	169	1			80
							73	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
02	12354	X	9886	-0-	-2468	-0-	463	1	9423	3	N	-0-					-0-
03	12183	X	10003	-0-	-2180	-0-	526	1	9477	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	9574	-0-	-1646	-0-	541	1	9033	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	9604	-0-	-1525	-0-	491	1	9113	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	511	1	8490	3	N	-0-					-0-
*07	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	564	1	10144	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	789	1	16293	3	N	109					179
							120	9									
03	17329	X	16703	-0-	-626	-0-	857	1	15846	3	N	-0-					179
04	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	930	1	15547	3	N	-0-					179
05	18383	X	16807	-0-	-1576	-0-	855	1	15950	3	N	2	2	8			179
							2	9									
*06	17790	X	15454	-0-	-2336	-0-	854	1	14600	3	N	-0-					179
07	18383	X	15824	-0-	-2559	-0-	883	1	14939	3	N	2					110
							2	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
02	8845	X	8332	-0-	-513	-0-	8322	3	10	9	Y	9	2	8			96
03	9455	X	8887	-0-	-568	-0-	8887	3			Y	-0-					96
04	9211	X	8464	-0-	-747	-0-	8463	3	1	9	Y	1	1	8			96
05	9517	X	8773	-0-	-744	-0-	8762	3	11	9	Y	10	2	8			104
06	9210	X	7976	-0-	-1234	-0-	7976	3			Y	-0-					104
07	8897	X	8047	-0-	-850	-0-	8028	3	19	9	Y	17					121

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
02	13891	X	12040	-0-	-1851	-0-	909	1	11117	3	N	13					30
							14	9									
03	14849	X	12902	-0-	-1947	-0-	955	1	11947	3	N	-0-					30
04	13620	X	11901	-0-	-1719	-0-	926	1	10975	3	N	-0-					30
05	13764	X	12508	-0-	-1256	-0-	883	1	11623	3	N	2	2	8			30
							2	9									
06	12480	X	7204	-0-	-5276	-0-	515	1	6676	3	N	12					42
							13	9									
*07	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	861	1	15954	3	N	6					48
							7	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
02	4582	X	4403	-0-	-179	-0-	4402	3	1	9	Y	1	1	8			24
03	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	4343	3	2	9	Y	2					26
04	4682	X	4410	-0-	-272	-0-	4410	3			Y	-0-					26
05	4836	X	4561	-0-	-275	-0-	4560	3	1	9	Y	1	1	8			26
06	4680	X	4125	-0-	-555	-0-	4125	3			Y	-0-					26
07	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	3			Y	-0-					26

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
02	29464	X	25127	-0-	-4337	-0-	94	1	25031	3	N	2					21
							2	9									
03	30535	X	27118	-0-	-3417	-0-	1060	1	26058	3	N	-0-					21
04	28860	X	25610	-0-	-3250	-0-	924	1	24686	3	N	-0-					21
05	28830	X	25717	-0-	-3113	-0-	491	1	25222	3	N	4	4	8			21
							4	9									
06	27270	X	24322	-0-	-2948	-0-	981	1	23321	3	N	18					39
							20	9									
07	27125	X	23764	-0-	-3361	-0-	658	1	23087	3	N	17					56
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	16240	X	13782	-0-	-2458	-0-	644	1	13119	3	Y	17	57	1			48
							19	9									
03	17360	X	14350	-0-	-3010	-0-	753	1	13584	3	Y	12	1	8			59
							13	9									
04	15630	X	13755	-0-	-1875	-0-	776	1	12961	3	Y	16	3	8			72
							18	9									
05	16151	X	13996	-0-	-2155	-0-	714	1	13247	3	Y	32	3	8			101
							35	9									
06	15630	X	12549	-0-	-3081	-0-	712	1	11827	3	Y	9					110
							10	9									
07	14725	X	13892	-0-	-833	-0-	731	1	13139	3	Y	20					130
							22	9									

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

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
02	10643	X	9820	-0-	-823	-0-	460	1	9360	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	10199	-0-	-1178	-0-	536	1	9663	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	7340	-0-	-2740	-0-	414	1	6926	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	7387	-0-	-3122	-0-	378	1	7009	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	9447	-0-	-723	-0-	537	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	10046	-0-	-463	-0-	529	1	9517	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	119944	X	113223	-0-	-6721	-0-	2162	1	110602	3	N	417	369	1			152
							459	9									
03	126077	X	122762	-0-	-3315	-0-	3061	1	119070	3	N	574	549	1			177
							631	9									
04	120900	X	116515	-0-	-4385	-0-	3228	1	112749	3	N	489	368	1	8	8	290
							538	9									
05	121024	X	115502	-0-	-5522	-0-	2459	1	112540	3	N	457	546	1	8	8	193
							503	9									
06	118800	X	108824	-0-	-9976	-0-	2845	1	105480	3	N	454	416	1			231
							499	9									
*07	131540	X	131540	-0-	-0-	-0-	6101	1	125002	3	N	397	541	1			87
							437	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3219	X	2020	-0-	-1199	-0-	91	1	1863	3	N	60					146
							66	9									
03	3441	X	2212	-0-	-1229	-0-	116	1	2096	3	N	-0-					146
04	3330	X	2340	-0-	-990	-0-	131	1	2187	3	N	20					166
							22	9									
05	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	116	1	2156	3	N	-0-					166
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1	2147	3	N	20	177	1			9
							22	9									
07	2418	X	68	-0-	-2350	-0-	68	1			N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16095	X	13235	-0-	-2860	-0-	620	1	12615	3	N	-0-					82
03	16771	X	13063	-0-	-3708	-0-	686	1	12369	3	N	7					89
							8	9									
04	14400	X	13493	-0-	-907	-0-	762	1	12730	3	N	1	1	8			89
							1	9									
05	14601	X	13733	-0-	-868	-0-	701	1	13020	3	N	11	10	8			90
							12	9									
06	14130	X	12982	-0-	-1148	-0-	737	1	12245	3	N	-0-					90
07	14136	X	13043	-0-	-1093	-0-	687	1	12352	3	N	4					94
							4	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

02	14152	X	11758	-0-	-2394	-0-	1284	1	10474	3	N	-0-					-0-
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	1460	1	11182	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	11632	-0-	-1628	-0-	1449	1	10183	3	N	-0-					-0-
05	13702	X	11773	-0-	-1929	-0-	1421	1	10352	3	N	-0-					-0-
06	13260	X	8529	-0-	-4731	-0-	852	1	7677	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	7025	-0-	-5623	-0-	370	1	6655	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

02	35525	X	29741	-0-	-5784	-0-	1392	1	28349	3	N	-0-					-0-
03	37231	X	30635	-0-	-6596	-0-	1610	1	29025	3	N	-0-					-0-
04	34290	X	29890	-0-	-4400	-0-	1688	1	28202	3	N	-0-					-0-
05	32829	X	30040	-0-	-2789	-0-	1535	1	28505	3	N	-0-					-0-
06	31770	X	28588	-0-	-3182	-0-	1624	1	26964	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	28194	-0-	-3612	-0-	1485	1	26709	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

02	47995	X	40956	-0-	-7039	-0-	1915	1	38997	3	N	40					101
							44	9									
03	51305	X	42475	-0-	-8830	-0-	2224	1	40106	3	N	132	172	1	1	8	60
							145	9									
04	47370	X	39018	-0-	-8352	-0-	2201	1	36772	3	N	41	7	8			94
							45	9									
05	46655	X	38500	-0-	-8155	-0-	1961	1	36414	3	N	114	7	8			201
							125	9									
06	45150	X	35239	-0-	-9911	-0-	2000	1	33216	3	N	21	177	1			45
							23	9									
07	43772	X	31355	-0-	-12417	-0-	1649	1	29660	3	N	42					87
							46	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16186	X	2946	-0-	-13240	-0-	337	1	2609	3	N	-0-					-0-
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	290	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	194	1	1990	3	N	-0-					-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	183	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	193	1	1345	3	N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	115	-0-	-133	-0-	22	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	106	1	1258	3	Y	-0-					5
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1	1212	3	Y	-0-					5
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	394	1	1070	3	Y	-0-					5
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	153	1	1117	3	Y	-0-					5
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1	1021	3	Y	-0-					5
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	13	1	72	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-					5
03	620	N	393	-0-	-227	-0-	74	1	319	3	Y	-0-					5
04	540	N	259	-0-	-281	-0-	70	1	189	3	Y	-0-					5
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	Y	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	101	1	439	3	Y	-0-					5
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	N	-0-					5
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	43	1	324	3	N	-0-					5
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	3	N	-0-					5
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	N	-0-					5
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-					5
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	57	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	106	1	545	3	N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	144	1	502	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	141	1	483	3	N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	167	1	408	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	76	1	444	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02	261	N	190	-0-	-71	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	11	1	86	3	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	26	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	-0-			-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	70	1	554	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	75	1	686	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	809	-0-	-151	-0-	78	1	731	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	522	N	483	-0-	-39	-0-	34	1	449	3	N	-0-			-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	26	1	316	3	N	-0-			-0-
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	40	1	322	3	N	-0-			-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	44	1	402	3	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

02	348	N	306	-0-	-42	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	21	1	262	3	N	-0-			-0-
04	360	N	94	-0-	-266	-0-	10	1	84	3	N	-0-			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	754	N	596	-0-	-158	-0-	28	1	568	3	N	-0-			-0-
03	775	N	438	-0-	-337	-0-	20	1	418	3	N	-0-			-0-
04	630	N	169	-0-	-461	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	544	1	151	3	N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	379	1	187	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-			-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	22	1	271	3	N	-0-			-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	37	1	299	3	N	-0-			-0-
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	31	1	286	3	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	419	-0-	-103	-0-	48	1	371	3	N	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	-0-			-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-			-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	46	1	382	3	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	73	1	505	3	N	-0-			-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	21	1	438	3	N	-0-			-0-
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
04	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	453	1	125	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	262	1	128	3	N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-			-0-
03	372	N	206	-0-	-166	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	95	1	27	3	N	-0-			-0-
06	210	N	82	-0-	-128	-0-	55	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	870	N	639	-0-	-231	-0-	30	1	609	3	N	-0-			-0-
03	744	N	470	-0-	-274	-0-	21	1	449	3	N	-0-			-0-
04	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	3			N	-0-			-0-
05	682	N	88	-0-	-594	-0-	69	1	19	3	N	-0-			-0-
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	16	1	8	3	N	-0-			-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	1711	N	1485	-0-	-226	-0-	170	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	251	1	1936	3	N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	177	1	1817	3	N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	174	1	1445	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	214	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	435	N	414	-0-	-21	-0-	47	1	367	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	326	-0-	-80	-0-	37	1	289	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	4	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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 #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	67	1	233	3	N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	51	1	172	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	269	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	39	1	229	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

02	1247	N	1224	-0-	-23	-0-	197	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	285	1	1168	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	16	1	996	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	204	1	875	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	242	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

02	261	N	176	-0-	-85	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
04	540	N	275	-0-	-265	-0-	5	1	270	3	N	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	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

02	696	N	302	-0-	-394	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	682	N	486	-0-	-196	-0-	37	1	449	3	N	-0-					-0-
04	570	N	416	-0-	-154	-0-	8	1	408	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	296	2			Y	-0-					5
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					5
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					5
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	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
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	433	1	3357	3	Y	-0-	77	1			10
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	734	1	3154	3	Y	12					22
							13	9									
04	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	272	1	2791	3	Y	5					27
							6	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	378	1	3128	3	Y	1					28
							1	9									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	457	1	3179	3	Y	-0-					28
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	503	1	3899	3	Y	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	513	1	3958	3	Y	-0-					-0-
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	450	1	4617	3	Y	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	545	1	4517	3	Y	-0-					-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	621	1	4322	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	7	-0-	-167	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	3	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	N	-0-					-0-
07	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
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					8
03	372	N	15	-0-	-357	-0-	2	1	13	3	N	-0-					8
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	52	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	41	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	1885	N	1772	-0-	-113	-0-	123	1	1649	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	134	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1227	-0-	-543	-0-	137	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1189	-0-	-702	-0-	116	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	113	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
02	464	N	371	-0-	-93	-0-	60	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	63	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	89	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	837	-0-	-120	-0-	58	1	779	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-					-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	52	1	416	3	N	-0-					-0-
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	48	1	442	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	388	-0-	-294	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	397	-0-	-293	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1015	N	877	-0-	-138	-0-	61	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	66	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	498	-0-	-492	-0-	56	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	78	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	50	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	741	-0-	-127	-0-	56	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	584	-0-	-286	-0-	65	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	63	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	7	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	59	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	174	-0-	-167	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	202	-0-	-98	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	3	Y	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	66	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	526	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	260	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	441	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	585	1	1050	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	468	1	1081	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	157	1	1213	3	N	-0-					27
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	170	1	1308	3	N	-0-					27
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	129	1	1323	3	N	-0-					27
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	200	1	1657	3	N	-0-					27
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	176	1	1227	3	N	6	33	1			-0-
							7	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	605	-0-	-4	-0-	69	1	536	3	N	-0-					12
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	-0-					12
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	51	1	517	3	N	-0-					12
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	3	N	-0-					12
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	79	1	553	3	N	-0-					12
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	33	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	111	-0-	-323	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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 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
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	3	N	-0-			-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	15	1	52	3	N	-0-			-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	21	1	51	3	N	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	17	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

02	783	N	709	-0-	-74	-0-	81	1	628	3	N	-0-			-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	92	1	707	3	N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	3	N	-0-			-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	728	3	N	-0-			-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	98	1	681	3	N	-0-			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	175	1	1356	3	N	-0-			-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	184	1	1418	3	N	-0-			-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	150	1	1532	3	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	194	1	1606	3	N	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1384	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1364	-0-	-28	-0-	156	1	1208	3	N	-0-					13
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	3	N	-0-					13
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	129	1	1325	3	N	-0-					13
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1306	3	N	2					15
							2	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	3	N	-0-					15
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					15

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
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-					45
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					45
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	N	-0-					45
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	N	-0-	40	1			5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
02	319	N	254	-0-	-65	-0-	42	1	212	3	N	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	38	1	132	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	232	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	N	-0-					-0-
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	44	1	179	3	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	40	1	173	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	98	1	295	3	N	-0-					-0-
07	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
02	348	N	196	-0-	-152	-0-	22	1	174	3	N	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	112	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	140	1	978	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	944	3	Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	130	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 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
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	114	1	945	3	N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	44	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	566	3	Y	22					22
							24	9									
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	167	1	468	3	Y	-0-					22
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	Y	-0-	15	1			7
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	94	1	562	3	Y	-0-					7
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	130	1	760	3	Y	-0-	5	1			2
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	493	N	442	-0-	-51	-0-	74	1	354	3	Y	13					13
							14	9									
03	527	N	196	-0-	-331	-0-	51	1	145	3	Y	-0-					13
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	28	1	412	3	Y	-0-	10	1			3
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	67	1	401	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	69	1	403	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	331	3	Y	13					13
							14	9									
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	95	1	265	3	Y	-0-					13
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	-0-	9	1			4
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	3	Y	-0-					4
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	69	1	402	3	Y	-0-	3	1			1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	50	1	239	3	Y	9					9
							10	9									
03	527	N	174	-0-	-353	-0-	46	1	128	3	Y	-0-					9
04	450	N	116	-0-	-334	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	7	1			2
05	310	N	7	-0-	-303	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	134	1	647	3	Y	25					25
							28	9									
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	143	1	402	3	Y	-0-					25
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	136	1	786	3	Y	-0-	18	1			7
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	175	1	622	3	Y	-0-					7
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	111	1	647	3	Y	-0-	6	1			1
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	10	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	460	-0-	-253	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	65	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	51	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	N	10					10
							11	9									
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	53	1	150	3	N	-0-					10
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-	7	1			3
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	48	1	291	3	N	-0-					3
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-	2	1			1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

02	725	N	721	-0-	-4	-0-	120	1	577	3	N	22					22
							24	9									
03	651	N	458	-0-	-193	-0-	120	1	338	3	N	-0-					22
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	120	1	684	3	N	-0-	16	1			6
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	169	1	595	3	N	-0-					6
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	572	3	N	-0-	5	1			1
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	196	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	215	1	1663	3	N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	175	1	1798	3	N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	213	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	234	1	1629	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	151	-0-	-221	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	30	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	63	1	154	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	64	1	508	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	73	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	66	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	406	-0-	-214	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	11	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	2	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	1	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	3	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

02	290	N	281	-0-	-9	-0-	13	1	268	3	N	-0-			-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	19	1	253	3	N	-0-			-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	6	1	208	3	N	-0-			-0-
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	2	1	152	3	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

02	348	N	149	-0-	-199	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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

02	116	N	79	-0-	-37	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 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
02	551	N	540	-0-	-11	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	347	-0-	-242	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	10	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	537	3	Y	-0-					26
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	53	1	395	3	Y	-0-					26
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					26
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	66	1	467	3	Y	-0-					26
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	64	1	309	3	Y	1					27
							1	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	227	-0-	-207	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	1044	N	918	-0-	-126	-0-	168	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	910	-0-	-144	-0-	209	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	69	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	882	-0-	-110	-0-	207	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	194	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	174	N	162	-0-	-12	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	3	Y	-0-					24
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	49	1	369	3	Y	-0-					24
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					24
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	Y	-0-					24
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	88	1	429	3	Y	1					25
							1	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	5	1			8
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					8
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					8
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	10	1			14
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	29	1	116	3	Y	-0-					14
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					14
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			Y	-0-					14
*06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-					14
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					7
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					7
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					7
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					7
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					7
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3			Y	-0-					4
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					4
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					4
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					4
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					4
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	313	-0-	-307	-0-	3	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	305	-0-	-315	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3509	X	3228	-0-	-281	-0-	3228	3			Y	-0-					18
03	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	28	1	3179	3	Y	-0-					18
04	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	2914	3	4	9	Y	4					22
05	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	8	1	3008	3	Y	-0-					22
06	3510	X	2829	-0-	-681	-0-	99	1	2730	3	Y	-0-					22
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					22

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
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	3	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	256	-0-	-240	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					3
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	3			Y	-0-					4
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	6	1	690	3	Y	-0-					4
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			Y	-0-					4
05	682	N	82	-0-	-600	-0-	82	3			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	134	1	700	3	Y	5					5
							6	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	158	1	384	3	Y	-0-	1	1			4
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	11	1	695	3	Y	-0-					4
05	899	N	216	-0-	-683	-0-	41	1	174	3	Y	1					5
							1	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	123	1	371	3	Y	-0-					5
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	36	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

02	580	N	514	-0-	-66	-0-	82	1	429	3	N	3			3
							3	9							
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	98	1	239	3	N	1	1	1	3
							1	9							
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	N	-0-			3
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	89	1	383	3	N	3			6
							3	9							
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	137	1	410	3	N	-0-			6
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	28	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	11	1	526	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	516	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

02	203	N	194	-0-	-9	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2			6
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			6
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-			6
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	Y	1			7
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			7
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2					14
03	310	N	214	-0-	-96	-0-	2	1	212	3	Y	-0-					14
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					14
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	1	1	253	3	Y	1					15
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	1					16
							1	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3					9
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					9
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1					10
							1	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1					11
							1	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	Y	2					9
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	459	3	Y	-0-					9
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3			Y	-0-					9
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	1					10
							1	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					10
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	88	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	62	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	81	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	Y	2					12
03	713	N	415	-0-	-298	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					12
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-					12
05	775	N	333	-0-	-442	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					12
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					12
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2			6
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			6
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	3			Y	-0-			6
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	1	1	266	3	Y	1			7
							1	9							
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	8	1	233	3	Y	-0-			7
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			7

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			23
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	3	1	380	3	N	-0-			23
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			23
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	N	-0-			23
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	N	-0-			23
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			23

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2			10
03	682	N	405	-0-	-277	-0-	4	1	401	3	Y	-0-			10
04	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	3			Y	-0-			10
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	1	1	527	3	Y	1			11
							1	9							
*06	390	N	385	-0-	-5	-0-	13	1	372	3	Y	-0-			11
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			11

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	3			Y	-0-			-0-
03	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	14	1	1546	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1097	-0-	-583	-0-	1097	3			Y	-0-			-0-
05	1767	N	180	-0-	-1587	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	215	1	1659	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	124	1	1273	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	181	1	1500	3	Y	-0-			-0-
06	1800	N	1554	-0-	-246	-0-	195	1	1359	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	Y	8			36
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	524	3	Y	1			37
							1	9							
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	265	3	1	9	Y	1			38
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	871	3	Y	1			39
							1	9							
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	3	Y	-0-			39
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	407	-0-	-608	-0-	404	3	3	9	Y	3					17
03	1023	N	99	-0-	-924	-0-	1	1	97	3	Y	1					18
							1	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	3	7	9	Y	6					24
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	1	1	219	3	Y	6					30
							7	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	3					33
							3	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	175	-0-	-166	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	585	-0-	-82	-0-	45	1	540	3	Y	-0-					5
03	775	N	456	-0-	-319	-0-	85	1	371	3	Y	-0-					5
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	236	1	640	3	Y	-0-					5
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	89	1	651	3	Y	-0-					5
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	3	Y	-0-					5
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	3	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					13
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	1	1	73	3	Y	1					14
							1	9									
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					14
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					14
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					14
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1134	-0-	-84	-0-	99	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	85	1	1077	3	N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					11
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					11
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	Y	4					15
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					15
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					15
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-					5
03	527	N	327	-0-	-200	-0-	61	1	266	3	Y	-0-					5
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	165	1	448	3	Y	-0-					5
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					5
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-					5
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3					15
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	1					16
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1					17
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					18
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					18
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	Y	7					27
03	899	N	506	-0-	-393	-0-	5	1	500	3	Y	1					28
							1	9									
04	840	N	420	-0-	-420	-0-	418	3	2	9	Y	2					30
05	930	N	734	-0-	-196	-0-	2	1	730	3	Y	2					32
							2	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	4					36
							4	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	2					9
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					9
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					9
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	145	3	1	9	Y	1					10
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					10
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3911	-0-	-584	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	96	1	4031	3	Y	1					1
							1	9									
04	4470	X	3844	-0-	-626	-0-	103	1	3739	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	138	1	3962	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	178	1	3719	3	Y	1					1
							1	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	N	2	31	1			103
							2	9									
03	6851	X	6798	-0-	-53	-0-	773	1	5970	3	N	50					153
							55	9									
04	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	584	1	5990	3	N	-0-					153
05	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	713	1	5911	3	N	-0-					153
*06	6630	X	6528	-0-	-102	-0-	820	1	5708	3	N	-0-	153	1			-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1660	-0-	-51	-0-	190	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	198	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	146	1	1498	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	173	1	1431	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	192	1	1340	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2957	3	N	20	60	1			35
							22	9									
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3088	3	13	9	N	12					47
04	3330	X	2732	-0-	-598	-0-	119	1	2594	3	N	17	17	1			47
							19	9									
05	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	156	1	2552	3	N	13					60
							14	9									
06	3270	X	2968	-0-	-302	-0-	148	1	2803	3	N	15					75
							17	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					75

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
02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	8	1	3157	3	Y	1					4
							1	9									
03	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	81	1	2937	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	101	1	2904	3	Y	2					2
							2	9									
06	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	132	1	2749	3	Y	-0-	1	1			1
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	7801	X	7281	-0-	-520	-0-	18	1	7255	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	8339	X	7596	-0-	-743	-0-	176	1	7414	3	Y	5					10
							6	9									
04	7950	X	7449	-0-	-501	-0-	201	1	7248	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	254	1	7300	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	6795	-0-	-975	-0-	311	1	6484	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3915	X	3659	-0-	-256	-0-	203	1	3436	3	N	18					25
							20	9									
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	279	1	4074	3	N	5					30
							6	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3785	3	N	4	34	1			-0-
							4	9									
05	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	280	1	3723	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	259	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3951	-0-	-254	-0-	274	1	3677	3	N	-0-					1
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	523	1	3654	3	N	-0-	1	1			-0-
04	4350	X	3381	-0-	-969	-0-	505	1	2876	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	404	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3725	-0-	-385	-0-	357	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	801	-0-	-214	-0-	92	1	603	3	Y	96	90	1			39
							106	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	681	3	Y	73	53	1			59
							80	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	121	1	622	3	Y	55	89	1			25
							61	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	312	1	1137	3	Y	76					101
							84	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	252	1	1235	3	Y	33	111	1			23
							36	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	530	-0-	-340	-0-	530	3			Y	-0-					47
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	9	1	996	3	Y	-0-					47
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10					57
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					57
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-					57
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					57

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4611	X	4164	-0-	-447	-0-	10	1	4148	3	Y	5					82
							6	9									
03	4929	X	4321	-0-	-608	-0-	100	1	4210	3	Y	10					92
							11	9									
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	117	1	4256	3	Y	29	106	1			15
							32	9									
05	4619	X	4454	-0-	-165	-0-	150	1	4302	3	Y	2					17
							2	9									
06	4350	X	4228	-0-	-122	-0-	193	1	4024	3	Y	10					27
							11	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

02	9715	X	9268	-0-	-447	-0-	1732	1	7450	3	N	78	53	1			35
							86	9									
03	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	2275	1	9496	3	N	27					62
							30	9									
04	9840	X	8536	-0-	-1304	-0-	1473	1	7026	3	N	34	96	1			-0-
							37	9									
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	2226	1	8603	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	9501	-0-	-1929	-0-	1907	1	7594	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

02	4292	X	3762	-0-	-530	-0-	9	1	3753	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	101	1	4276	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3797	-0-	-553	-0-	102	1	3695	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	135	1	3873	3	Y	1					1
							1	9									
06	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	179	1	3734	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

02	7018	X	5265	-0-	-1753	-0-	426	1	4839	3	N	-0-					65
03	7502	X	6012	-0-	-1490	-0-	503	1	5506	3	N	3					68
							3	9									
04	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	341	1	4024	3	N	-0-					68
05	6169	X	4979	-0-	-1190	-0-	511	1	4468	3	N	-0-					68
06	5970	X	5454	-0-	-516	-0-	447	1	5005	3	N	2					70
							2	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9715	X	9392	-0-	-323	-0-	1768	1	7609	3	N	14					32
							15	9									
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	2010	1	8393	3	N	10					42
							11	9									
04	9600	X	6262	-0-	-3338	-0-	1083	1	5161	3	N	16	38	1			20
							18	9									
05	10044	X	10006	-0-	-38	-0-	2057	1	7946	3	N	3					23
							3	9									
*06	10080	X	9754	-0-	-326	-0-	1958	1	7796	3	N	-0-	23	1			-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	3	Y	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4902	-0-	-463	-0-	12	1	4887	3	Y	3					7
							3	9									
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	386	1	5149	3	Y	-0-					7
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	360	1	5115	3	Y	-0-					7
05	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	419	1	5375	3	Y	2					9
							2	9									
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	252	1	5258	3	Y	1					10
							1	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	8178	X	7644	-0-	-534	-0-	19	1	7625	3	N	-0-					40
03	8556	X	8083	-0-	-473	-0-	187	1	7896	3	N	-0-					40
04	8130	X	7699	-0-	-431	-0-	208	1	7491	3	N	-0-					40
05	8339	X	7831	-0-	-508	-0-	263	1	7568	3	N	-0-					40
06	8070	X	7442	-0-	-628	-0-	342	1	7100	3	N	-0-					40
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					40

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
02	3741	X	3022	-0-	-719	-0-	8	1	3011	3	Y	3					8
							3	9									
03	3999	X	1197	-0-	-2802	-0-	28	1	1168	3	Y	1					9
							1	9									
04	3870	X	2326	-0-	-1544	-0-	63	1	2263	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	101	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	180	1	3749	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1291	-0-	-217	-0-	1247	3	44	9	N	40	83	1			27
03	1612	N	917	-0-	-695	-0-	8	1	864	3	N	41					68
							45	9									
04	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	1101	3	41	9	N	37	90	1			15
05	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	3	1	1171	3	N	42					57
							46	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	41	1	1120	3	N	40					97
							44	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
02	145	X	2	-0-	-143	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	330	1	4924	3	Y	9					67
							10	9									
03	5735	X	5497	-0-	-238	-0-	296	1	5201	3	Y	-0-					67
04	5640	X	4602	-0-	-1038	-0-	135	1	4467	3	Y	-0-	55	1			12
05	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	496	1	4789	3	Y	-0-					12
*06	5640	X	4828	-0-	-812	-0-	140	1	4669	3	Y	17	10	1			19
							19	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	7685	X	6574	-0-	-1111	-0-	16	1	6558	3	N	-0-					38
03	8215	X	7211	-0-	-1004	-0-	168	1	7041	3	N	2					40
							2	9									
04	7890	X	6901	-0-	-989	-0-	185	1	6716	3	N	-0-					40
05	7781	X	6888	-0-	-893	-0-	230	1	6634	3	N	22					62
							24	9									
06	7140	X	6749	-0-	-391	-0-	309	1	6437	3	N	3					65
							3	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					65

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
02	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3197	-0-	-647	-0-	74	1	3123	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2880	-0-	-870	-0-	78	1	2802	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	106	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2827	-0-	-923	-0-	129	1	2698	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	N	-0-					40
03	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	131	1	5535	3	N	-0-					40
04	5910	X	4877	-0-	-1033	-0-	132	1	4745	3	N	-0-					40
05	6107	X	4709	-0-	-1398	-0-	158	1	4551	3	N	-0-					40
06	5790	X	5032	-0-	-758	-0-	230	1	4802	3	N	-0-					40
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3973	X	3347	-0-	-626	-0-	8	1	3328	3	N	10					23
							11	9									
03	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	82	1	3482	3	N	2					25
							2	9									
04	3630	X	3444	-0-	-186	-0-	92	1	3339	3	N	12	22	1			15
							13	9									
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	114	1	3270	3	N	2					17
							2	9									
06	3480	X	2876	-0-	-604	-0-	132	1	2744	3	N	-0-					17
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					17

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
02	3538	X	3186	-0-	-352	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					33
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	137	1	5784	3	N	30					63
							33	9									
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	139	1	5029	3	N	1					64
							1	9									
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	170	1	4897	3	N	1					65
							1	9									
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	220	1	4576	3	N	-0-					65
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					65

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
02	4060	X	3914	-0-	-146	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3618	-0-	-342	-0-	97	1	3521	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	181	1	3778	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3300	-0-	-383	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					22
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	379	1	3643	3	Y	-0-					22
04	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	96	1	3473	3	Y	14	33	1			3
							15	9									
05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	300	1	2932	3	Y	1					4
							1	9									
*06	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	158	1	3286	3	Y	-0-					4
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9338	X	8381	-0-	-957	-0-	21	1	8357	3	Y	3					22
							3	9									
03	9703	X	7109	-0-	-2594	-0-	165	1	6943	3	Y	1					23
							1	9									
04	9210	X	7718	-0-	-1492	-0-	208	1	7501	3	Y	8	27	1			4
							9	9									
05	9362	X	7702	-0-	-1660	-0-	259	1	7442	3	Y	1					5
							1	9									
06	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	336	1	6992	3	Y	1					6
							1	9									
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7957	-0-	-250	-0-	20	1	7930	3	Y	6					36
							7	9									
03	8649	X	8394	-0-	-255	-0-	195	1	8198	3	Y	1					37
							1	9									
04	8400	X	8047	-0-	-353	-0-	216	1	7817	3	Y	13	43	1			7
							14	9									
05	8680	X	8128	-0-	-552	-0-	273	1	7854	3	Y	1					8
							1	9									
06	8400	X	7782	-0-	-618	-0-	357	1	7424	3	Y	1					9
							1	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					9

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	937	3	Y	24					68
							26	9									
03	1302	N	691	-0-	-611	-0-	87	1	597	3	Y	6					74
							7	9									
04	720	N	539	-0-	-181	-0-	46	1	493	3	Y	-0-	74	1			-0-
05	1085	N	441	-0-	-644	-0-	15	1	406	3	Y	18					18
							20	9									
06	660	N	339	-0-	-321	-0-	10	1	329	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3702	-0-	-474	-0-	9	1	3693	3	N	-0-					87
03	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	88	1	3706	3	N	-0-					87
04	4140	X	3641	-0-	-499	-0-	98	1	3542	3	N	1	42	1			46
							1	9									
05	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	127	1	3660	3	N	-0-					46
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	178	1	3706	3	N	-0-					46
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					46

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3899	-0-	-306	-0-	10	1	3883	3	N	5					28
							6	9									
03	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	92	1	3866	3	N	2					30
							2	9									
04	4350	X	3694	-0-	-656	-0-	99	1	3592	3	N	3					33
							3	9									
05	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	130	1	3722	3	N	2					35
							2	9									
06	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	165	1	3443	3	N	7					42
							8	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					42

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4263	-0-	-551	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4427	-0-	-533	-0-	103	1	4324	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	107	1	3875	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	3966	-0-	-591	-0-	133	1	3833	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3760	-0-	-650	-0-	172	1	3588	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4901	X	4807	-0-	-94	-0-	12	1	4792	3	Y	3					27
							3	9									
03	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	104	1	4371	3	Y	2	17	1			12
							2	9									
04	4890	X	4865	-0-	-25	-0-	131	1	4734	3	Y	-0-					12
05	5146	X	4946	-0-	-200	-0-	166	1	4779	3	Y	1					13
							1	9									
06	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	209	1	4364	3	Y	7					20
							8	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

02	3451	X	3093	-0-	-358	-0-	8	1	3071	3	Y	13					28
							14	9									
03	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	75	1	3141	3	Y	7					35
							8	9									
04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	85	1	3071	3	Y	7	28	1			14
							8	9									
05	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	110	1	3161	3	Y	4					18
							4	9									
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	141	1	2946	3	Y	6					24
							7	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-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

02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	15	1	5934	3	N	10					43
							11	9									
03	6479	X	6350	-0-	-129	-0-	147	1	6201	3	N	2					45
							2	9									
04	6270	X	5979	-0-	-291	-0-	161	1	5818	3	N	-0-	29	1			16
05	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	215	1	6200	3	N	4					20
							4	9									
06	6210	X	6173	-0-	-37	-0-	283	1	5888	3	N	2					22
							2	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					22

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

02	6264	X	5735	-0-	-529	-0-	14	1	5717	3	Y	4					11
							4	9									
03	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	137	1	5789	3	Y	1					12
							1	9									
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	176	1	6354	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	6448	X	6001	-0-	-447	-0-	201	1	5800	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	245	1	5112	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481	X	5449	-0-	-32	-0-	14	1	5432	3	Y	3					13
							3	9									
03	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	134	1	5674	3	Y	1					14
							1	9									
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	154	1	5555	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	197	1	5662	3	Y	1					9
							1	9									
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	260	1	5410	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5160	-0-	-263	-0-	13	1	5140	3	Y	6					29
							7	9									
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	131	1	5513	3	Y	5					34
							6	9									
04	5400	X	5357	-0-	-43	-0-	144	1	5205	3	Y	7	27	1			14
							8	9									
05	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	181	1	5203	3	Y	4					18
							4	9									
*06	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	237	1	4934	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3944	X	3523	-0-	-421	-0-	9	1	3458	3	N	51	86	1			17
							56	9									
03	4216	X	3709	-0-	-507	-0-	85	1	3612	3	N	11					28
							12	9									
04	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	95	1	3459	3	N	19	29	1			18
							21	9									
05	4092	X	3625	-0-	-467	-0-	121	1	3487	3	N	15					33
							17	9									
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	161	1	3358	3	N	12					45
							13	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					45

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
02	5742	X	5047	-0-	-695	-0-	13	1	5030	3	Y	4					28
							4	9									
03	6169	X	5176	-0-	-993	-0-	373	1	4801	3	Y	2	22	1			8
							2	9									
04	5970	X	4871	-0-	-1099	-0-	332	1	4539	3	Y	-0-					8
05	6169	X	5004	-0-	-1165	-0-	374	1	4629	3	Y	1					9
							1	9									
*06	5970	X	4816	-0-	-1154	-0-	220	1	4586	3	Y	9					18
							10	9									
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	4872	X	4545	-0-	-327	-0-	11	1	4534	3	Y	-0-					2
03	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	725	1	4267	3	Y	-0-					2
04	4920	X	4781	-0-	-139	-0-	628	1	4153	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	4867	X	4671	-0-	-196	-0-	157	1	4514	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	196	1	4087	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-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 F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7963	-0-	-418	-0-	20	1	7931	3	Y	11					35
							12	9									
03	8835	X	8143	-0-	-692	-0-	901	1	7232	3	Y	9					44
							10	9									
04	8460	X	8116	-0-	-344	-0-	817	1	7291	3	Y	7	31	1			20
							8	9									
05	8680	X	8319	-0-	-361	-0-	893	1	7425	3	Y	1					21
							1	9									
*06	8400	X	7938	-0-	-462	-0-	363	1	7540	3	Y	32					53
							35	9									
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					53

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	12	1	4857	3	Y	7	40	1			19
							8	9									
03	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	120	1	5041	3	Y	9					28
							10	9									
04	5160	X	4954	-0-	-206	-0-	133	1	4813	3	Y	7					35
							8	9									
05	5270	X	4967	-0-	-303	-0-	167	1	4798	3	Y	2					37
							2	9									
06	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	223	1	4647	3	Y	10					47
							11	9									
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					47

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

02	5829	X	4954	-0-	-875	-0-	12	1	4942	3	Y	-0-					9
03	6231	X	5469	-0-	-762	-0-	127	1	5342	3	Y	-0-					9
04	5850	X	4757	-0-	-1093	-0-	128	1	4628	3	Y	1					10
							1	9									
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	140	1	4035	3	Y	8					18
							9	9									
06	5400	X	3495	-0-	-1905	-0-	159	1	3323	3	Y	12					30
							13	9									
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					30

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

02	8323	X	8047	-0-	-276	-0-	20	1	8016	3	Y	10					33
							11	9									
03	8804	X	8398	-0-	-406	-0-	923	1	7465	3	Y	9					42
							10	9									
04	8490	X	8100	-0-	-390	-0-	811	1	7280	3	Y	8	30	1			20
							9	9									
05	8711	X	8357	-0-	-354	-0-	893	1	7464	3	Y	-0-					20
*06	8370	X	8169	-0-	-201	-0-	374	1	7772	3	Y	21					41
							23	9									
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	8526	X	3045	-0-	-5481	-0-	574	1	2471	3	N	-0-					18
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					18
04	8820	X	5555	-0-	-3265	-0-	959	1	4573	3	N	21	39	1			-0-
							23	9									
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	2522	1	9743	3	N	-0-					-0-
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	2137	1	8505	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5539	X	4899	-0-	-640	-0-	12	1	4887	3	Y	-0-					16
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	407	1	4748	3	Y	1					17
							1	9									
04	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	383	1	4853	3	Y	-0-					17
05	5456	X	5158	-0-	-298	-0-	411	1	4746	3	Y	1					18
							1	9									
*06	5160	X	4790	-0-	-370	-0-	219	1	4571	3	Y	-0-					18
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	610	1	5151	3	Y	21	37	1			12
							23	9									
03	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	214	1	5359	3	Y	8					20
							9	9									
04	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	137	1	5001	3	Y	14	27	1			7
							15	9									
05	6169	X	5406	-0-	-763	-0-	97	1	5290	3	Y	17					24
							19	9									
06	5970	X	5041	-0-	-929	-0-	76	1	4953	3	Y	11					35
							12	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					35

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	10161	-0-	-1729	-0-	25	1	10134	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	12245	X	10238	-0-	-2007	-0-	237	1	9998	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
04	11490	X	9583	-0-	-1907	-0-	257	1	9309	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
05	11532	X	9483	-0-	-2049	-0-	318	1	9144	3	Y	19					23
							21	9									
06	10860	X	8775	-0-	-2085	-0-	402	1	8365	3	Y	7	25	1			5
							8	9									
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	13079	X	11924	-0-	-1155	-0-	30	1	11892	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	13702	X	12500	-0-	-1202	-0-	290	1	12207	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	13080	X	11934	-0-	-1146	-0-	321	1	11598	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	13268	X	12101	-0-	-1167	-0-	406	1	11669	3	Y	24					27
							26	9									
06	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	526	1	10932	3	Y	9	32	1			4
							10	9									
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					4

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. 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
02	5394	X	5295	-0-		-99		-0-	13	1	5279	3	Y	3					7
									3	9									
03	5766	X	5629	-0-		-137		-0-	130	1	5499	3	Y	-0-					7
04	5580	X	5183	-0-		-397		-0-	140	1	5043	3	Y	-0-					7
05	5704	X	5344	-0-		-360		-0-	179	1	5163	3	Y	2					9
									2	9									
06	5520	X	5149	-0-		-371		-0-	236	1	4911	3	Y	2					11
									2	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-		-5673		-0-					Y	NO RPT					11

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

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
02	10411	X	9720	-0-		-691		-0-	24	1	9695	3	N	1					101
									1	9									
03	10757	X	10252	-0-		-505		-0-	237	1	10005	3	N	9					110
									10	9									
04	10110	X	9787	-0-		-323		-0-	263	1	9516	3	N	7	103	1			14
									8	9									
05	10447	X	9951	-0-		-496		-0-	334	1	9617	3	N	-0-					14
06	10050	X	9522	-0-		-528		-0-	437	1	9081	3	N	4					18
									4	9									
07	10385	X	NO RPT	-0-		-10385		-0-					N	NO RPT					18

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. 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
02	3625	X	3055	-0-		-570		-0-	8	1	3028	3	N	17					60
									19	9									
03	3875	X	3312	-0-		-563		-0-	77	1	3229	3	N	5					65
									6	9									
04	3750	X	3240	-0-		-510		-0-	87	1	3149	3	N	4	54	1			15
									4	9									
05	3813	X	3421	-0-		-392		-0-	115	1	3303	3	N	3					18
									3	9									
06	3440	X	3440	-0-		-0-		-0-	157	1	3279	3	N	4					22
									4	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-		-3348		-0-					N	NO RPT					22

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

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
02	3480	X	3447	-0-		-33		-0-	434	1	2985	3	N	25					40
									28	9									
03	4061	X	3878	-0-		-183		-0-	700	1	3159	3	N	17	45	1			12
									19	9									
04	3930	X	3393	-0-		-537		-0-	3384	3	9	9	N	8					20
05	4061	X	2907	-0-		-1154		-0-	87	1	2820	3	N	-0-					20
06	3750	X	3614	-0-		-136		-0-	541	1	3041	3	N	29	49	1			-0-
									32	9									
07	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
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
02	6844	X	5609	-0-	-1235	-0-	460	1	5137	3	N	11	106	1			28
							12	9									
03	6913	X	6039	-0-	-874	-0-	443	1	5594	3	N	2					30
							2	9									
04	6330	X	5926	-0-	-404	-0-	459	1	5465	3	N	2					32
							2	9									
05	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	455	1	5554	3	N	-0-					32
06	5940	X	5731	-0-	-209	-0-	414	1	5303	3	N	13					45
							14	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					45

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
02	8555	X	7991	-0-	-564	-0-	20	1	7971	3	Y	-0-					20
03	9021	X	8292	-0-	-729	-0-	193	1	8099	3	Y	-0-					20
04	8610	X	7729	-0-	-881	-0-	208	1	7521	3	Y	-0-					20
05	8742	X	7454	-0-	-1288	-0-	251	1	7200	3	Y	3					23
							3	9									
06	8340	X	6139	-0-	-2201	-0-	281	1	5858	3	Y	-0-					23
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	8816	X	8281	-0-	-535	-0-	21	1	8242	3	Y	16					24
							18	9									
03	9424	X	8623	-0-	-801	-0-	200	1	8411	3	Y	11					35
							12	9									
04	8820	X	8299	-0-	-521	-0-	223	1	8070	3	Y	5					40
							6	9									
05	9021	X	8149	-0-	-872	-0-	274	1	7875	3	Y	-0-					40
06	8640	X	8030	-0-	-610	-0-	369	1	7660	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	5104	X	4754	-0-	-350	-0-	12	1	4742	3	N	-0-					22
03	5456	X	5018	-0-	-438	-0-	117	1	4901	3	N	-0-					22
04	5280	X	4819	-0-	-461	-0-	130	1	4689	3	N	-0-					22
05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	166	1	4770	3	N	3					25
							3	9									
06	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	217	1	4513	3	N	2					27
							2	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					27

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
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	419	1	6262	3	Y	-0-					39
03	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	902	1	5853	3	Y	-0-					39
04	7080	X	6560	-0-	-520	-0-	586	1	5957	3	Y	15	17	1			37
							17	9									
05	7316	X	6582	-0-	-734	-0-	239	1	6343	3	Y	-0-					37
06	7080	X	6242	-0-	-838	-0-	182	1	6056	3	Y	4	1	1			40
							4	9									
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	3625	X	3410	-0-	-215	-0-	9	1	3398	3	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	82	1	3447	3	Y	-0-	29	1			4
04	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	91	1	3301	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	120	1	3434	3	Y	2					5
							2	9									
06	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	116	1	2410	3	Y	2					7
							2	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	3	Y	3					9
							3	9									
03	3937	X	2448	-0-	-1489	-0-	175	1	2273	3	Y	-0-					9
04	4320	X	294	-0-	-4026	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					9
05	4464	X	155	-0-	-4309	-0-	11	1	142	3	Y	2					11
							2	9									
*06	4320	X	222	-0-	-4098	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					11
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	126	1	1889	3	Y	1					15
							1	9									
03	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	90	1	1577	3	Y	-0-					15
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	45	1	1484	3	Y	-0-	14	1			1
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	56	1	1493	3	Y	-0-					1
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	3	Y	16	6	1			11
							18	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	8091	X	7518	-0-	-573	-0-	19	1	7404	3	Y	86	66	1			54
							95	9									
03	8649	X	8542	-0-	-107	-0-	197	1	8294	3	Y	46					100
							51	9									
04	8370	X	8088	-0-	-282	-0-	216	1	7798	3	Y	67	167	1			-0-
							74	9									
05	8184	X	7813	-0-	-371	-0-	261	1	7509	3	Y	39					39
							43	9									
06	8280	X	7731	-0-	-549	-0-	353	1	7335	3	Y	39	63	1			15
							43	9									
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	10440	X	7664	-0-	-2776	-0-	626	1	6985	3	N	48	39	1			44
							53	9									
03	10478	X	8290	-0-	-2188	-0-	609	1	7680	3	N	1					45
							1	9									
04	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	602	1	7178	3	N	2					47
							2	9									
05	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	586	1	7161	3	N	5					52
							6	9									
06	8100	X	7345	-0-	-755	-0-	530	1	6801	3	N	13					65
							14	9									
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	8	1	3393	3	N	8					70
							9	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3826	3	N	5					75
							6	9									
04	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	96	1	3488	3	N	13	44	1			44
							14	9									
05	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	121	1	3483	3	N	1					45
							1	9									
06	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	159	1	3313	3	N	15	45	1			15
							17	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					15

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	X	28	-0-	-4612	-0-	26	3	2	9	Y	2	77	1			13
03	4123	X	468	-0-	-3655	-0-	58	1	364	3	Y	42					55
							46	9									
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	42	1			13
05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	511	3	175	9	Y	159					172
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	490	1	2644	3	Y	185	327	1			30
							204	9									
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					30

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	9142	-0-	-515	-0-	23	1	9100	3	Y	17					38
							19	9									
03	10168	X	9628	-0-	-540	-0-	223	1	9393	3	Y	11					49
							12	9									
04	9780	X	9243	-0-	-537	-0-	248	1	8989	3	Y	5					54
							6	9									
05	10013	X	9270	-0-	-743	-0-	311	1	8959	3	Y	-0-					54
06	9570	X	9103	-0-	-467	-0-	418	1	8683	3	Y	2	43	1			13
							2	9									
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5870	-0-	-626	-0-	15	1	5845	3	N	9					42
							10	9									
03	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	146	1	6125	3	N	-0-					42
04	6330	X	6003	-0-	-327	-0-	590	1	5413	3	N	-0-	25	1			17
05	6448	X	5982	-0-	-466	-0-	201	1	5780	3	N	1					18
							1	9									
06	6120	X	5513	-0-	-607	-0-	251	1	5241	3	N	19					37
							21	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					37

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3585	-0-	-69	-0-	9	1	3565	3	Y	10					31
							11	9									
03	3906	X	3845	-0-	-61	-0-	89	1	3745	3	Y	10					41
							11	9									
04	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	97	1	3528	3	Y	2	35	1			8
							2	9									
05	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	126	1	3613	3	Y	1					9
							1	9									
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	160	1	3339	3	Y	4					13
							4	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	6293	X	5262	-0-	-1031	-0-	13	1	5249	3	Y	-0-					32
03	6417	X	5527	-0-	-890	-0-	128	1	5399	3	Y	-0-					32
04	6030	X	5401	-0-	-629	-0-	145	1	5246	3	Y	9	37	1			4
							10	9									
05	6231	X	5240	-0-	-991	-0-	176	1	5064	3	Y	-0-					4
06	6030	X	4694	-0-	-1336	-0-	215	1	4479	3	Y	-0-					4
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	2987	X	2931	-0-	-56	-0-	7	1	2911	3	Y	12					56
							13	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	80	1	3375	3	Y	3					59
							3	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	91	1	3278	3	Y	24	51	1			32
							26	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3423	3	Y	20					52
							22	9									
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	3	Y	8					60
							9	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	6409	X	6122	-0-	-287	-0-	15	1	6104	3	Y	3					6
							3	9									
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	563	1	7514	3	Y	-0-					6
04	6060	X	5779	-0-	-281	-0-	156	1	5623	3	Y	-0-					6
05	6541	X	4215	-0-	-2326	-0-	307	1	3905	3	Y	3					9
							3	9									
*06	6630	X	3903	-0-	-2727	-0-	179	1	3721	3	Y	3					12
							3	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
02	6786	X	6227	-0-	-559	-0-	16	1	6211	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	7192	X	6310	-0-	-882	-0-	147	1	6163	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	5942	-0-	-928	-0-	664	1	5278	3	Y	-0-					-0-
05	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	200	1	5775	3	Y	-0-					-0-
06	6690	X	5793	-0-	-897	-0-	265	1	5528	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	11	1	4557	3	N	97	132	1			45
							107	9									
03	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	112	1	4747	3	N	72	70	1			47
							79	9									
04	4980	X	4635	-0-	-345	-0-	124	1	4456	3	N	50	50	1			47
							55	9									
05	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	159	1	4587	3	N	45					92
							50	9									
06	4890	X	4550	-0-	-340	-0-	207	1	4315	3	N	25	93	1			24
							28	9									
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					24

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
02	5539	X	4694	-0-	-845	-0-	12	1	4682	3	Y	-0-					60
03	5642	X	4902	-0-	-740	-0-	114	1	4788	3	Y	-0-					60
04	5190	X	4660	-0-	-530	-0-	125	1	4517	3	Y	16	69	1			7
							18	9									
05	5022	X	4707	-0-	-315	-0-	158	1	4548	3	Y	1					8
							1	9									
06	4860	X	4420	-0-	-440	-0-	202	1	4217	3	Y	1					9
							1	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					9

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1583	-0-	-184	-0-	36	1	1535	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	43	1	1530	3	Y	7					11
							8	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1725	3	Y	13					24
							14	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1665	3	Y	36					60
							40	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					60

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
02	5249	X	5126	-0-	-123	-0-	13	1	5112	3	N	1					93
							1	9									
03	5611	X	5284	-0-	-327	-0-	123	1	5161	3	N	-0-					93
04	5370	X	4845	-0-	-525	-0-	131	1	4707	3	N	6	80	1			19
							7	9									
05	5487	X	5067	-0-	-420	-0-	170	1	4897	3	N	-0-					19
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	220	1	4575	3	N	1					20
							1	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3093	3	Y	1	6	1			11
							1	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	73	1	3088	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	81	1	2925	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	105	1	3012	3	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1	3268	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4959	X	4023	-0-	-936	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-	24	1			-0-
03	5146	X	4111	-0-	-1035	-0-	96	1	4015	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4351	-0-	-539	-0-	117	1	4234	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	150	1	4316	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	198	1	4135	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3132	-0-	-145	-0-	8	1	3124	3	Y	-0-	19	1			5
03	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	75	1	3166	3	Y	1					6
							1	9									
04	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	85	1	3064	3	Y	3					9
							3	9									
05	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	107	1	3058	3	Y	3					12
							3	9									
06	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	139	1	2889	3	Y	2					14
							2	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-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
02	7859	X	6801	-0-	-1058	-0-	17	1	6782	3	Y	2					8
							2	9									
03	7905	X	6402	-0-	-1503	-0-	149	1	6253	3	Y	-0-					8
04	7470	X	6197	-0-	-1273	-0-	166	1	6010	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
05	7626	X	6074	-0-	-1552	-0-	204	1	5870	3	Y	-0-					6
06	7170	X	5783	-0-	-1387	-0-	265	1	5518	3	Y	-0-					6
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	2059	X	1702	-0-	-357	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	52	1	1853	3	Y	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	72	-0-	-238	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	7453	X	5521	-0-	-1932	-0-	14	1	5506	3	Y	1					17
							1	9									
03	8928	X	4482	-0-	-4446	-0-	104	1	4378	3	Y	-0-					17
04	9210	X	7660	-0-	-1550	-0-	206	1	7444	3	Y	9	22	1			4
							10	9									
05	9517	X	7834	-0-	-1683	-0-	263	1	7571	3	Y	-0-					4
06	9210	X	7783	-0-	-1427	-0-	357	1	7426	3	Y	-0-					4
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	348	N	126	-0-	-222	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	71	-0-	-177	-0-	2	1	68	3	Y	1					1
							1	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	7014	-0-	-526	-0-	18	1	6985	3	Y	10	15	1			15
							11	9									
03	7936	X	7607	-0-	-329	-0-	176	1	7419	3	Y	11	11	1			15
							12	9									
04	7530	X	7071	-0-	-459	-0-	190	1	6871	3	Y	9					24
							10	9									
05	7781	X	7367	-0-	-414	-0-	247	1	7105	3	Y	14					38
							15	9									
06	7320	X	7020	-0-	-300	-0-	322	1	6689	3	Y	8	19	1			27
							9	9									
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	5510	X	5409	-0-	-101	-0-	13	1	5354	3	N	38	46	1			30
							42	9									
03	5890	X	5542	-0-	-348	-0-	128	1	5404	3	N	9	22	1			17
							10	9									
04	5700	X	5295	-0-	-405	-0-	143	1	5149	3	N	3	8	1			12
							3	9									
05	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	181	1	5207	3	N	-0-					12
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	270	1	5629	3	N	28					40
							31	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2726	X	2426	-0-	-300	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2152	-0-	-669	-0-	50	1	2102	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	68	1	2460	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	87	1	2503	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	120	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	8	1	3316	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2012	-0-	-685	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	92	1	3318	3	Y	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3016	X	2884	-0-	-132	-0-	7	1	2868	3	Y	8					70
							9	9									
03	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	69	1	2884	3	Y	8					78
							9	9									
04	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	74	1	2679	3	Y	1	41	1			38
							1	9									
05	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	93	1	2664	3	Y	4					42
							4	9									
*06	3000	X	2602	-0-	-398	-0-	119	1	2483	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3422	X	2958	-0-	-464	-0-	7	1	2950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	46	-0-	-3550	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	134	-0-	-3016	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
02	7047	X	6594	-0-	-453	-0-	16	1	6578	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	167	1	7006	3	Y	1					1
							1	9									
04	6870	X	6772	-0-	-98	-0-	182	1	6588	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	7037	X	6964	-0-	-73	-0-	233	1	6730	3	Y	1					3
							1	9									
06	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	305	1	6350	3	Y	-0-					3
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	10	1			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
02	2378	X	2273	-0-	-105	-0-	6	1	2267	3	N	-0-	31	1			2
03	2542	X	2446	-0-	-96	-0-	56	1	2390	3	N	-0-					2
04	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	64	1	2303	3	N	-0-					2
05	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	72	1	2098	3	N	-0-					2
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	N	-0-					2
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					2

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	N	38					57
							42	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1359	3	N	17	27	1			47
							19	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	3	N	-0-					47
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	3	N	1					48
							1	9									
*06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	58	1	1208	3	N	-0-	48	1			-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	13	1	5040	3	N	1					78
							1	9									
03	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	120	1	5063	3	N	4					82
							4	9									
04	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	130	1	4694	3	N	10	79	1			13
							11	9									
05	5425	X	4632	-0-	-793	-0-	156	1	4476	3	N	-0-					13
06	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	196	1	4089	3	N	-0-					13
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					13

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

02	2175	X	1906	-0-	-269	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	44	1	1848	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	Y	4					7
							4	9									
05	2046	N	1313	-0-	-733	-0-	44	1	1269	3	Y	-0-					7
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	78	1	1621	3	Y	16					23
							18	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2043	-0-	-306	-0-	263	1	1721	3	Y	54	52	1			16
							59	9									
03	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	313	1	1793	3	Y	42	30	1			28
							46	9									
04	2070	N	1804	-0-	-266	-0-	289	1	1481	3	Y	31	51	1			8
							34	9									
05	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	382	1	1391	3	Y	43					51
							47	9									
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1537	3	Y	19	63	1			7
							21	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					7

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4594	-0-	-249	-0-	11	1	4581	3	Y	2					33
							2	9									
03	5053	X	4774	-0-	-279	-0-	110	1	4664	3	Y	-0-	26	1			7
04	4770	X	4549	-0-	-221	-0-	123	1	4423	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	157	1	4514	3	Y	3					9
							3	9									
06	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	205	1	4277	3	Y	2					11
							2	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					11

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1559	-0-	-268	-0-	4	1	1514	3	N	37					63
							41	9									
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	2	33	1			32
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	32	1			-0-
05	1674	N	303	-0-	-1371	-0-	10	1	293	3	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	16	1	6382	3	Y	4					25
							4	9									
03	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	157	1	6605	3	Y	-0-					25
04	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	174	1	6285	3	Y	4	23	1			6
							4	9									
05	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	3	Y	-0-					6
06	6630	X	6258	-0-	-372	-0-	286	1	5968	3	Y	4					10
							4	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	3277	X	2643	-0-	-634	-0-	7	1	2623	3	Y	12					19
							13	9									
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	71	1	2964	3	Y	8					27
							9	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	80	1	2902	3	Y	6	26	1			7
							7	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	114	1	3282	3	Y	5					12
							6	9									
*06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	126	1	2624	3	Y	6					18
							7	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	69	1	2487	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3142	-0-	42	42	106	1	3036	3	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2450	-0-	-42	-0-	112	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	N	15					15
							17	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	3	N	3					18
							3	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	3	N	-0-	18	1			-0-
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	34	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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

02	3045	X	2869	-0-	-176	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					111
03	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	70	1	2946	3	N	2					113
							2	9									
04	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	77	1	2800	3	N	84	162	1			35
							92	9									
05	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	98	1	2801	3	N	5					40
							6	9									
06	3000	X	2757	-0-	-243	-0-	126	1	2631	3	N	-0-					40
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					40

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	38	1	1589	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	42	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	53	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	68	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4319	-0-	-118	-0-	11 45	1 9	4263	3	N	41					83
03	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	94 2	1 9	3937	3	N	2	71	1			14
04	4410	X	4084	-0-	-326	-0-	109 7	1 9	3968	3	N	6					20
05	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	145 66	1 9	4160	3	N	60					80
06	4470	X	4248	-0-	-222	-0-	193 29	1 9	4026	3	N	26	57	1			49
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					49

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
02	5713	X	5470	-0-	-243	-0-	13 73	1 9	5384	3	Y	66	50	1			18
03	6107	X	4429	-0-	-1678	-0-	102 15	1 9	4312	3	Y	14					32
04	5910	X	4860	-0-	-1050	-0-	131	1	4729	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	6107	X	5069	-0-	-1038	-0-	170	1	4899	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	211	1	4395	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-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
02	11107	X	10894	-0-	-213	-0-	27	1	10867	3	Y	-0-					-0-
03	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	302 28	1 9	12732	3	Y	25	6	1			19
04	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	330 21	1 9	11955	3	Y	19	35	1			3
05	12617	X	12444	-0-	-173	-0-	418 10	1 9	12016	3	Y	9					12
06	12420	X	11812	-0-	-608	-0-	542 2	1 9	11268	3	Y	2	12	1			2
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3335	X	3210	-0-	-125	-0-	8 2	1 9	3200	3	Y	2	23	1			15
03	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	79 6	1 9	3325	3	Y	5					20
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	87	1	3156	3	Y	-0-					20
05	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	115 11	1 9	3295	3	Y	10					30
06	3390	X	3279	-0-	-111	-0-	150 6	1 9	3123	3	Y	5	35	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 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
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1372	1	15580	3	N	-0-					13
03	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	1743	1	19071	3	N	2					15
							2	9									
04	16680	X	15245	-0-	-1435	-0-	1191	1	14054	3	N	-0-					15
05	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	2186	1	19104	3	N	-0-					15
06	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1536	1	17208	3	N	29	33	1			11
							32	9									
07	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					11

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	11977	X	10711	-0-	-1266	-0-	27	1	10597	3	Y	79	63	1			49
							87	9									
03	12307	X	10581	-0-	-1726	-0-	243	1	10240	3	Y	89					138
							98	9									
04	11910	X	10542	-0-	-1368	-0-	284	1	10241	3	Y	15	153	1			-0-
							17	9									
05	12307	X	9087	-0-	-3220	-0-	304	1	8747	3	Y	33					33
							36	9									
06	11070	X	10483	-0-	-587	-0-	479	1	9960	3	Y	40	59	1			14
							44	9									
07	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	4669	X	3699	-0-	-970	-0-	9	1	3690	3	Y	-0-					21
03	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	95	1	4006	3	Y	37					58
							41	9									
04	4020	X	3947	-0-	-73	-0-	106	1	3835	3	Y	5	24	1			39
							6	9									
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	140	1	4018	3	Y	10					49
							11	9									
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	200	1	4158	3	Y	2	17	1			34
							2	9									
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					34

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
02	5655	X	5101	-0-	-554	-0-	13	1	5080	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
03	5673	X	5400	-0-	-273	-0-	125	1	5268	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	5490	X	3847	-0-	-1643	-0-	103	1	3744	3	Y	-0-					5
05	5549	X	2054	-0-	-3495	-0-	69	1	1984	3	Y	1					6
							1	9									
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	303	1	6310	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	816	-0-	-373	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	25	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	177	-0-	-691	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	7369	-0-	-693	-0-	18	1	7351	3	Y	-0-					-0-
03	8432	X	7816	-0-	-616	-0-	181	1	7635	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	202	1	7285	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7686	-0-	-467	-0-	259	1	7427	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7399	-0-	-341	-0-	340	1	7059	3	Y	-0-					-0-
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-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
02	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	11	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4018	-0-	-787	-0-	93	1	3925	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3406	-0-	-1214	-0-	92	1	3314	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3467	-0-	-1307	-0-	117	1	3350	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3146	-0-	-1474	-0-	144	1	3002	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5652	-0-	-554	-0-	14	1	5628	3	Y	9	14	1			12
							10	9									
03	6448	X	5998	-0-	-450	-0-	139	1	5846	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
04	6060	X	5699	-0-	-361	-0-	153	1	5537	3	Y	8					21
							9	9									
05	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	196	1	5652	3	Y	13					34
							14	9									
06	5910	X	5517	-0-	-393	-0-	253	1	5264	3	Y	-0-	34	1			-0-
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4553	X	4239	-0-	-314	-0-	11	1	4227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4867	X	4652	-0-	-215	-0-	107	1	4539	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	116	1	4216	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	4867	X	4413	-0-	-454	-0-	148	1	4265	3	Y	-0-					1
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	176	1	3665	3	Y	-0-					1
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8787	X	7830	-0-	-957	-0-	20	1	7809	3	Y	1					6
							1	9									
03	9176	X	8122	-0-	-1054	-0-	188	1	7934	3	Y	-0-					6
04	8760	X	8151	-0-	-609	-0-	220	1	7931	3	Y	-0-					6
05	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	276	1	7940	3	Y	-0-					6
06	8310	X	7977	-0-	-333	-0-	366	1	7611	3	Y	-0-					6
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					6

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2508	-0-	-856	-0-	6	1	2502	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	61	1	2582	3	N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	101	1	3678	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	93	1	2658	3	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5134	-0-	-985	-0-	13	1	5120	3	Y	1					13
							1	9									
03	6572	X	5204	-0-	-1368	-0-	121	1	5076	3	Y	6					19
							7	9									
04	6360	X	5020	-0-	-1340	-0-	135	1	4884	3	Y	1	7	1			13
							1	9									
05	6572	X	4779	-0-	-1793	-0-	161	1	4618	3	Y	-0-					13
06	5940	X	3535	-0-	-2405	-0-	162	1	3373	3	Y	-0-	4	1			9
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3335	-0-	-203	-0-	8	1	3235	3	Y	84					161
							92	9									
03	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	79	1	3325	3	Y	20	96	1			85
							22	9									
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	88	1	3181	3	Y	11	34	1			62
							12	9									
05	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	115	1	3289	3	Y	1					63
							1	9									
06	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	142	1	2953	3	Y	-0-	25	1			38
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					38

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 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
02	3538	X	3201	-0-	-337	-0-	8	1	3193	3	Y	-0-					36
03	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	83	1	3489	3	Y	-0-					36
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	95	1	3455	3	Y	44	23	1			57
							48	9									
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	3	Y	-0-					57
06	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	151	1	3139	3	Y	-0-					57
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	4437	X	4378	-0-	-59	-0-	11	1	4358	3	Y	8					19
							9	9									
03	4743	X	4595	-0-	-148	-0-	106	1	4480	3	Y	8					27
							9	9									
04	4590	X	4374	-0-	-216	-0-	117	1	4256	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
05	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	151	1	4336	3	Y	1					6
							1	9									
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	194	1	4052	3	Y	4					10
							4	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	9628	X	9037	-0-	-591	-0-	254	1	8783	3	Y	-0-					1
03	9982	X	9545	-0-	-437	-0-	279	1	9266	3	Y	-0-					1
04	9630	X	8848	-0-	-782	-0-	274	1	8573	3	Y	1					2
							1	9									
05	9951	X	9175	-0-	-776	-0-	288	1	8879	3	Y	7					9
							8	9									
06	9630	X	8631	-0-	-999	-0-	284	1	8337	3	Y	9					18
							10	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	7250	X	7068	-0-	-182	-0-	18	1	7043	3	Y	6					113
							7	9									
03	7502	X	7449	-0-	-53	-0-	173	1	7270	3	Y	5					118
							6	9									
04	7260	X	7110	-0-	-150	-0-	191	1	6911	3	Y	7	109	1			16
							8	9									
05	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	238	1	6822	3	Y	1					17
							1	9									
06	7320	X	6753	-0-	-567	-0-	309	1	6444	3	Y	-0-					17
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	3741	X	2860	-0-	-881	-0-	7	1	2823	3	Y	27					42
							30	9									
03	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	70	1	2922	3	Y	13	43	1			12
							14	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	85	1	3069	3	Y	-0-					12
05	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	95	1	2726	3	Y	28					40
							31	9									
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	143	1	2988	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4122	-0-	-634	-0-	10 40	1 9	4072	3	Y	36					143
03	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	97 4	1 9	4095	3	Y	4					147
04	4590	X	4038	-0-	-552	-0-	107 42	1 9	3889	3	Y	38	185	1			-0-
05	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	134	1	3858	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	180	1	3757	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	9 13	1 9	3649	3	Y	12					15
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	4210	3	Y	3	8	1			10
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	103 1	1 9	3723	3	Y	1	11	1			-0-
05	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	121 9	1 9	3482	3	Y	8					8
06	4170	X	3360	-0-	-810	-0-	153 12	1 9	3195	3	Y	11	11	1			8
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	11078	X	10161	-0-	-917	-0-	25	1	10136	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	10554	-0-	-1257	-0-	245	1	10309	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	10023	-0-	-1407	-0-	269	1	9754	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10073	-0-	-1583	-0-	338	1	9735	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	9567	-0-	-1263	-0-	439	1	9128	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	564	-0-	-132	-0-	16 3	1 9	545	3	N	3					120
03	620	N	331	-0-	-289	-0-	10	1	321	3	N	-0-					120
04	570	N	283	-0-	-287	-0-	9	1	274	3	N	-0-	60	1			60
05	589	N	216	-0-	-373	-0-	7	1	209	3	N	-0-					60
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	5	1	145	3	N	-0-					60
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

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
02	5597	X	4495	-0-	-1102	-0-	11 3	1 9	4481	3	Y	3					36
03	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	115	1	4804	3	Y	-0-	26	1			10
04	5070	X	4116	-0-	-954	-0-	110 3	1 9	4003	3	Y	3	4	1			9
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	5053	3	Y	3					12
06	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	4721	3	Y	2					14
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	8671	X	7937	-0-	-734	-0-	20	1	7914	3	Y	3					18
							3	9									
03	9269	X	7282	-0-	-1987	-0-	169	1	7113	3	Y	-0-					18
04	8970	X	8094	-0-	-876	-0-	218	1	7872	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	315	1	9073	3	Y	-0-					4
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	404	1	8390	3	Y	-0-					4
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	4089	X	3689	-0-	-400	-0-	9	1	3630	3	Y	45	128	1			8
							50	9									
03	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	91	1	3814	3	Y	28					36
							31	9									
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	132	1	4743	3	Y	42	45	1			33
							46	9									
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	169	1	4859	3	Y	19					52
							21	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	219	1	4554	3	Y	42	74	1			20
							46	9									
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					20

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
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	14	1	5597	3	Y	-0-					76
03	6076	X	5955	-0-	-121	-0-	139	1	5816	3	Y	-0-					76
04	5880	X	5641	-0-	-239	-0-	152	1	5489	3	Y	-0-	76	1			-0-
05	6076	X	5758	-0-	-318	-0-	193	1	5565	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5668	-0-	-152	-0-	260	1	5408	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5164	3	Y	12					19
							13	9									
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	140	1	5891	3	Y	4	11	1			12
							4	9									
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	142	1	5134	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	195	1	5617	3	Y	7					7
							8	9									
06	5850	X	5758	-0-	-92	-0-	263	1	5482	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	6670	X	6348	-0-	-322	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					40
03	7130	X	6471	-0-	-659	-0-	150	1	6321	3	Y	-0-					40
04	6900	X	5250	-0-	-1650	-0-	141	1	5102	3	Y	6	31	1			15
							7	9									
05	7006	X	4381	-0-	-2625	-0-	147	1	4232	3	Y	2					17
							2	9									
06	6690	X	4986	-0-	-1704	-0-	228	1	4757	3	Y	1					18
							1	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-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 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
02	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	10	1	3888	3	Y	1					9
							1	9									
03	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	96	1	4051	3	Y	2					11
							2	9									
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	116	1	4196	3	Y	30	28	1			13
							33	9									
05	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	142	1	4091	3	Y	5					18
							6	9									
06	4110	X	3575	-0-	-535	-0-	164	1	3411	3	Y	-0-					18
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

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
02	7018	X	6207	-0-	-811	-0-	16	1	6190	3	Y	1					4
							1	9									
03	7254	X	6255	-0-	-999	-0-	145	1	6110	3	Y	-0-					4
04	6810	X	5784	-0-	-1026	-0-	155	1	5616	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
05	6851	X	6180	-0-	-671	-0-	207	1	5971	3	Y	2					4
							2	9									
06	6510	X	5811	-0-	-699	-0-	266	1	5542	3	Y	3					7
							3	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	8613	X	7538	-0-	-1075	-0-	19	1	7518	3	Y	1					9
							1	9									
03	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	177	1	7467	3	Y	-0-					9
04	8010	X	7152	-0-	-858	-0-	192	1	6945	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
05	8060	X	7239	-0-	-821	-0-	244	1	6995	3	Y	-0-					6
06	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	309	1	6442	3	Y	-0-					6
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	4					12
							4	9									
04	274	X	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	Y	-0-	12	1			-0-
05	248	X	158	-0-	-90	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3828	X	3446	-0-	-382	-0-	9	1	3430	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	85	1	3598	3	Y	4					10
							4	9									
04	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	93	1	3375	3	Y	10					20
							11	9									
05	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	114	1	3280	3	Y	-0-					20
06	3600	X	3432	-0-	-168	-0-	157	1	3264	3	Y	10					30
							11	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	6119	X	5626	-0-	-493	-0-	14	1	5611	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									
03	6417	X	6010	-0-	-407	-0-	139	1	5836	3	Y	32					32
							35	9									
04	6060	X	6003	-0-	-57	-0-	162	1	5841	3	Y	-0-	32	1			-0-
05	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	207	1	5953	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5873	-0-	-97	-0-	269	1	5604	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4207	-0-	-694	-0-	10	1	4189	3	Y	7	13	1			14
							8	9									
03	5239	X	4429	-0-	-810	-0-	103	1	4325	3	Y	1					15
							1	9									
04	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	122	1	4412	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
05	4805	X	4079	-0-	-726	-0-	137	1	3942	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4167	-0-	-273	-0-	190	1	3960	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	6409	X	6069	-0-	-340	-0-	15	1	6050	3	Y	4					15
							4	9									
03	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	148	1	6246	3	Y	7					22
							8	9									
04	6630	X	6102	-0-	-528	-0-	164	1	5937	3	Y	1	21	1			2
							1	9									
05	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	208	1	5999	3	Y	1					3
							1	9									
06	6390	X	5927	-0-	-463	-0-	271	1	5652	3	Y	4					7
							4	9									
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					7

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
02	2726	X	1891	-0-	-835	-0-	5	1	1836	3	Y	45					95
							50	9									
03	2263	X	1799	-0-	-464	-0-	42	1	1753	3	Y	4					99
							4	9									
04	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	3	Y	18	10	1			107
							20	9									
05	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	58	1	1683	3	Y	-0-					107
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	3	Y	11	21	1			97
							12	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					97

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	2494	X	2269	-0-	-225	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	56	1	2348	3	Y	33					33
							36	9									
04	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	62	1	2242	3	Y	-0-	33	1			-0-
05	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	80	1	2303	3	Y	18					18
							20	9									
06	2370	N	1941	-0-	-429	-0-	89	1	1852	3	Y	-0-	18	1			-0-
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	10	1	3812	3	Y	-0-					54
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4915	3	Y	22					76
							24	9									
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	128	1	4622	3	Y	3	29	1			50
							3	9									
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	158	1	4532	3	Y	6					56
							7	9									
06	4260	X	3476	-0-	-784	-0-	159	1	3315	3	Y	2	17	1			41
							2	9									
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					41

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
02	7685	X	7369	-0-	-316	-0-	18	1	7337	3	N	13	66	1			27
							14	9									
03	8246	X	7899	-0-	-347	-0-	183	1	7698	3	N	16					43
							18	9									
04	7980	X	7437	-0-	-543	-0-	200	1	7226	3	N	10	8	1			45
							11	9									
05	8246	X	6731	-0-	-1515	-0-	225	1	6498	3	N	7					52
							8	9									
06	7740	X	7296	-0-	-444	-0-	334	1	6950	3	N	11	28	1			35
							12	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					35

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
02	8874	X	7167	-0-	-1707	-0-	18	1	7149	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	9486	X	7239	-0-	-2247	-0-	168	1	7071	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	6876	-0-	-2004	-0-	185	1	6691	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	7910	-0-	-770	-0-	266	1	7644	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7795	-0-	-455	-0-	358	1	7437	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2071	-0-	-133	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1840	-0-	-454	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 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
02	2987	X	2596	-0-	-391	-0-	6 12	1 9	2578	3	Y	11	6	1			8
03	3193	X	2590	-0-	-603	-0-	60	1	2530	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	2970	X	2404	-0-	-566	-0-	65	1	2339	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	90	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	105	1	2182	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
02	3074	X	2322	-0-	-752	-0-	6 113	1 9	2203	3	Y	103	103	1			133
03	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	58 129	1 9	2445	3	Y	117	67	1			183
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	61 106	1 9	2214	3	Y	96	226	1			53
05	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	79 81	1 9	2283	3	Y	74					127
06	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	93 65	1 9	1942	3	Y	59	150	1			36
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	6061	X	5582	-0-	-479	-0-	14 3	1 9	5565	3	Y	3					36
03	6479	X	5821	-0-	-658	-0-	135	1	5686	3	Y	-0-	27	1			9
04	6150	X	5571	-0-	-579	-0-	150 4	1 9	5417	3	Y	4	5	1			8
05	6262	X	5496	-0-	-766	-0-	184 3	1 9	5309	3	Y	3					11
06	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	243 2	1 9	5065	3	Y	2					13
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	6728	X	6279	-0-	-449	-0-	16 1	1 9	6262	3	Y	1	31	1			7
03	7099	X	6225	-0-	-874	-0-	145 1	1 9	6079	3	Y	1					8
04	6870	X	6811	-0-	-59	-0-	183 1	1 9	6627	3	Y	1					9
05	7006	X	6779	-0-	-227	-0-	227 3	1 9	6549	3	Y	3					12
06	6780	X	6469	-0-	-311	-0-	296 2	1 9	6171	3	Y	2					14
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1947	-0-	-315	-0-	5	1	1928	3	Y	13					57
							14	9									
03	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	48	1	2028	3	Y	2					59
							2	9									
04	2220	X	2019	-0-	-201	-0-	54	1	1940	3	Y	23	52	1			30
							25	9									
05	2294	X	2138	-0-	-156	-0-	71	1	2045	3	Y	20					50
							22	9									
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	3	Y	7					57
							8	9									
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	2291	X	1982	-0-	-309	-0-	5	1	1966	3	Y	10	20	1			24
							11	9									
03	2449	X	1988	-0-	-461	-0-	46	1	1928	3	Y	13					37
							14	9									
04	2310	X	2033	-0-	-277	-0-	54	1	1954	3	Y	23	38	1			22
							25	9									
05	2263	X	1836	-0-	-427	-0-	61	1	1769	3	Y	5					27
							6	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	86	1	1795	3	Y	1					28
							1	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7055	-0-	4055	4055	324	1	6731	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4055					Y	NO RPT					-0-

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
02	1682	N	1134	-0-	-548	-0-	3	1	1110	3	Y	19	38	1			57
							21	9									
03	1612	N	254	-0-	-1358	-0-	6	1	248	3	Y	-0-	57	1			-0-
04	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15892	X	14569	-0-	-1323	-0-	36	1	14391	3	Y	129	151	1			35
							142	9									
03	16895	X	14801	-0-	-2094	-0-	342	1	14372	3	Y	79	41	1			73
							87	9									
04	16110	X	13175	-0-	-2935	-0-	352	1	12743	3	Y	73	110	1			36
							80	9									
05	16306	X	14241	-0-	-2065	-0-	476	1	13689	3	Y	69					105
							76	9									
06	15120	X	13812	-0-	-1308	-0-	628	1	13075	3	Y	99	179	1			25
							109	9									
07	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	-0-	33	1			14
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					14
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	217	1	764	3	Y	-0-					14
05	527	X	121	-0-	-406	-0-	121	3			Y	-0-					14
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	464	1	2500	3	Y	136					150
							150	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					150

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6517	-0-	-791	-0-	16	1	6501	3	Y	-0-					23
03	7502	X	7037	-0-	-465	-0-	163	1	6874	3	Y	-0-					23
04	7170	X	6434	-0-	-736	-0-	173	1	6261	3	Y	-0-					23
05	7409	X	6505	-0-	-904	-0-	218	1	6287	3	Y	-0-					23
*06	7170	X	6198	-0-	-972	-0-	284	1	5914	3	Y	-0-					23
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					23

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4384	-0-	-488	-0-	11	1	4351	3	N	20	22	1			35
							22	9									
03	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	106	1	4467	3	N	-0-					35
04	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	118	1	4297	3	N	-0-					35
05	4774	X	3885	-0-	-889	-0-	131	1	3754	3	N	-0-					35
06	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	171	1	3569	3	N	-0-					35
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					35

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 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
02	6525	X	6442	-0-	-83	-0-	16	1	6422	3	Y	4					13
							4	9									
03	6851	X	6800	-0-	-51	-0-	157	1	6643	3	Y	-0-					13
04	6750	X	6504	-0-	-246	-0-	175	1	6320	3	Y	8	19	1			2
							9	9									
05	6975	X	5826	-0-	-1149	-0-	195	1	5630	3	Y	1					3
							1	9									
06	6750	X	5774	-0-	-976	-0-	264	1	5509	3	Y	1					4
							1	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

02	6670	X	6553	-0-	-117	-0-	16	1	6534	3	Y	3					19
							3	9									
03	7130	X	7010	-0-	-120	-0-	162	1	6848	3	Y	-0-					19
04	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	167	1	6029	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	239	1	6873	3	Y	-0-					3
06	6780	X	6711	-0-	-69	-0-	307	1	6404	3	Y	-0-					3
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					3

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

02	4002	X	3971	-0-	-31	-0-	10	1	3961	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	94	1	3955	3	Y	21	12	1			9
							23	9									
04	4050	X	3869	-0-	-181	-0-	103	1	3752	3	Y	13					22
							14	9									
05	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	130	1	3732	3	Y	2					24
							2	9									
06	4110	X	3722	-0-	-388	-0-	170	1	3552	3	Y	-0-					24
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					24

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

02	14268	X	12520	-0-	-1748	-0-	31	1	12360	3	Y	117	145	1			42
							129	9									
03	15128	X	10976	-0-	-4152	-0-	253	1	10636	3	Y	79	40	1			81
							87	9									
04	14640	X	11426	-0-	-3214	-0-	306	1	11058	3	Y	56	97	1			40
							62	9									
05	14260	X	10405	-0-	-3855	-0-	347	1	9989	3	Y	63					103
							69	9									
06	13140	X	11071	-0-	-2069	-0-	503	1	10465	3	Y	94	164	1			33
							103	9									
07	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					33

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

02	3683	X	2177	-0-	-1506	-0-	5	1	2113	3	Y	54	49	1			55
							59	9									
03	3937	X	1968	-0-	-1969	-0-	45	1	1909	3	Y	13	41	1			27
							14	9									
04	3540	X	2239	-0-	-1301	-0-	60	1	2170	3	Y	8					35
							9	9									
05	3658	X	1927	-0-	-1731	-0-	64	1	1857	3	Y	5					40
							6	9									
06	3540	X	1874	-0-	-1666	-0-	86	1	1788	3	Y	-0-	26	1			14
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	19	1	7569	3	Y	33	31	1			15
							36	9									
03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	226	1	9496	3	Y	19					34
							21	9									
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	224	1	8084	3	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
05	7502	X	7311	-0-	-191	-0-	246	1	7065	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6137	-0-	-1123	-0-	281	1	5856	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	5075	X	4837	-0-	-238	-0-	12	1	4812	3	Y	12	11	1			13
							13	9									
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	119	1	5017	3	Y	10	10	1			13
							11	9									
04	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	131	1	4729	3	Y	-0-					13
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	174	1	4996	3	Y	3					16
							3	9									
06	5070	X	4901	-0-	-169	-0-	224	1	4666	3	Y	10	24	1			2
							11	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	7801	X	7194	-0-	-607	-0-	18	1	7176	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7582	-0-	-540	-0-	176	1	7406	3	Y	-0-					-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	193	1	6981	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	7843	X	7296	-0-	-547	-0-	246	1	7050	3	Y	-0-					1
06	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	311	1	6491	3	Y	51	37	1			15
							56	9									
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	10034	X	8158	-0-	-1876	-0-	20	1	7997	3	Y	128					175
							141	9									
03	10354	X	6930	-0-	-3424	-0-	160	1	6770	3	Y	-0-	175	1			-0-
04	9990	X	8244	-0-	-1746	-0-	221	1	7983	3	Y	36	32	1			4
							40	9									
05	10168	X	8360	-0-	-1808	-0-	281	1	8077	3	Y	2					6
							2	9									
06	9660	X	8347	-0-	-1313	-0-	383	1	7964	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3011	-0-	-295	-0-	8	1	3003	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	70	1	2951	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2795	-0-	-475	-0-	75	1	2720	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2453	-0-	-833	-0-	82	1	2360	3	Y	10					10
							11	9									
06	3120	X	1788	-0-	-1332	-0-	82	1	1706	3	Y	-0-					10
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-	38	1			-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	79	1	3355	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	85	1	3076	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	112	1	3216	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3315	-0-	-15	-0-	152	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	29	1			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	74	1			42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
02	7743	X	7104	-0-	-639	-0-	200	1	6887	3	Y	15					38
							17	9									
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	242	1	8066	3	Y	20					58
							22	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	233	1	7274	3	Y	89	112	1			35
							98	9									
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	242	1	7470	3	Y	2					37
							2	9									
06	8070	X	7409	-0-	-661	-0-	243	1	7129	3	Y	34	35	1			36
							37	9									
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	6090	X	5577	-0-	-513	-0-	14	1	5556	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	6355	X	6066	-0-	-289	-0-	141	1	5921	3	Y	4					10
							4	9									
04	5910	X	5021	-0-	-889	-0-	135	1	4886	3	Y	-0-	7	1			3
05	6014	X	5364	-0-	-650	-0-	180	1	5184	3	Y	-0-					3
06	5790	X	4927	-0-	-863	-0-	226	1	4701	3	Y	-0-					3
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
02	9918	X	9322	-0-	-596	-0-	584	1	8725	3	N	12					62
							13	9									
03	10602	X	10266	-0-	-336	-0-	553	1	9713	3	N	-0-					62
04	10080	X	9711	-0-	-369	-0-	286	1	9423	3	N	2	14	1			50
							2	9									
05	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	350	1	9285	3	N	2					52
							2	9									
06	10050	X	7735	-0-	-2315	-0-	226	1	7505	3	N	4	30	1			26
							4	9									
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					26

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
02	12412	X	10995	-0-	-1417	-0-	27	1	10958	3	N	9					28
							10	9									
03	12803	X	10199	-0-	-2604	-0-	236	1	9956	3	N	6	19	1			15
							7	9									
04	12000	X	10379	-0-	-1621	-0-	279	1	10098	3	N	2					17
							2	9									
05	12183	X	11083	-0-	-1100	-0-	372	1	10711	3	N	-0-					17
06	11610	X	10676	-0-	-934	-0-	490	1	10186	3	N	-0-					17
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					17

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
02	6728	X	6238	-0-	-490	-0-	16	1	6218	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	7037	X	6604	-0-	-433	-0-	153	1	6442	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
04	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	166	1	6022	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	6789	X	6254	-0-	-535	-0-	210	1	6044	3	Y	-0-					3
06	6510	X	5940	-0-	-570	-0-	272	1	5668	3	Y	-0-					3
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	2465	N	1710	-0-	-755	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	57	1	2407	3	Y	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	69	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	3	Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	43	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-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
02	6380	X	5888	-0-	-492	-0-	15	1	5873	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	6820	X	6123	-0-	-697	-0-	142	1	5981	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	5020	-0-	-1430	-0-	135	1	4885	3	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5498	-0-	-795	-0-	185	1	5313	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5680	-0-	-410	-0-	260	1	5420	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1872	-0-	-738	-0-	5	1	1867	3	Y	-0-					19
03	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	61	1	2584	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	70	1	2516	3	Y	-0-					17
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	89	1	2537	3	Y	3					20
							3	9									
06	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	117	1	2442	3	Y	-0-					20
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					20

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5484	-0-	-200	-0-	14	1	5455	3	Y	14	7	1			32
							15	9									
03	6076	X	5964	-0-	-112	-0-	139	1	5825	3	Y	-0-					32
04	5880	X	4929	-0-	-951	-0-	133	1	4792	3	Y	4	18	1			18
							4	9									
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	188	1	5423	3	Y	2					20
							2	9									
06	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	242	1	5047	3	Y	4					24
							4	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					24

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
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	16	1	6477	3	Y	79	64	1			53
							87	9									
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	158	1	6686	3	Y	16					69
							18	9									
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	141	1	5094	3	Y	-0-	69	1			-0-
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	226	1	6504	3	Y	36					36
							40	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	241	1	5023	3	Y	26	49	1			13
							29	9									
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	12876	X	11483	-0-	-1393	-0-	29	1	11440	3	N	13					38
							14	9									
03	13764	X	10994	-0-	-2770	-0-	255	1	10732	3	N	6	27	1			17
							7	9									
04	12900	X	10108	-0-	-2792	-0-	272	1	9836	3	N	-0-					17
05	12958	X	10459	-0-	-2499	-0-	351	1	10108	3	N	-0-					17
06	12240	X	10248	-0-	-1992	-0-	470	1	9778	3	N	-0-					17
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					17

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
02	7105	X	6372	-0-	-733	-0-	16	1	6352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	7533	X	6208	-0-	-1325	-0-	143	1	6022	3	Y	39	9	1			31
							43	9									
04	6720	X	5748	-0-	-972	-0-	154	1	5562	3	Y	29	56	1			4
							32	9									
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	238	1	6831	3	Y	10					14
							11	9									
06	6600	X	6520	-0-	-80	-0-	298	1	6218	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2899	-0-	-755	-0-	7	1	2877	3	Y	14	34	1			8
							15	9									
03	3813	X	2555	-0-	-1258	-0-	59	1	2487	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
04	3630	X	2979	-0-	-651	-0-	80	1	2892	3	Y	6	17	1			1
							7	9									
05	3689	X	3235	-0-	-454	-0-	102	1	2910	3	Y	203					204
							223	9									
06	3360	X	2433	-0-	-927	-0-	104	1	2175	3	Y	140	306	1			38
							154	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					38

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27347	X	25879	-0-	-1468	-0-	64	1	25679	3	Y	124	152	1			39
							136	9									
03	28241	X	27168	-0-	-1073	-0-	627	1	26397	3	Y	131	58	1			112
							144	9									
04	27360	X	26939	-0-	-421	-0-	724	1	26182	3	Y	30	104	1			38
							33	9									
05	28272	X	27458	-0-	-814	-0-	920	1	26462	3	Y	69					107
							76	9									
06	27360	X	25673	-0-	-1687	-0-	1172	1	24391	3	Y	100	177	1			30
							110	9									
07	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					30

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	6847	-0-	-635	-0-	17	1	6830	3	Y	-0-					-0-
03	7905	X	7267	-0-	-638	-0-	169	1	7098	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	6823	-0-	-647	-0-	183	1	6640	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6825	-0-	-770	-0-	229	1	6596	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6377	-0-	-853	-0-	292	1	6085	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	4885	-0-	-1669	-0-	12	1	4872	3	Y	1					9
							1	9									
03	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	146	1	6161	3	Y	-0-					9
04	6330	X	5684	-0-	-646	-0-	153	1	5531	3	Y	-0-					9
05	6448	X	6032	-0-	-416	-0-	202	1	5830	3	Y	-0-					9
06	6120	X	5425	-0-	-695	-0-	248	1	5177	3	Y	-0-					9
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	1694	-0-	-1989	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-					23
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	82	1	3466	3	Y	1					24
							1	9									
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	96	1	3496	3	Y	28					52
							31	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3485	3	Y	3					55
							3	9									
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	152	1	3170	3	Y	-0-					55
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	1617	-0-	-3603	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-	26	1			-0-
03	5580	X	2005	-0-	-3575	-0-	47	1	1958	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4875	-0-	-435	-0-	132	1	4743	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	131	1	3758	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	188	1	3917	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	7160	-0-	-612	-0-	18	1	7124	3	N	16					73
							18	9									
03	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	172	1	7244	3	N	9					82
							10	9									
04	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	187	1	6770	3	N	14	69	1			27
							15	9									
05	7843	X	7054	-0-	-789	-0-	237	1	6817	3	N	-0-					27
06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	317	1	6608	3	N	-0-					27
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					27

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
02	7685	X	6839	-0-	-846	-0-	17	1	6748	3	Y	67	70	1			25
							74	9									
03	8122	X	5406	-0-	-2716	-0-	125	1	5263	3	Y	16					41
							18	9									
04	7830	X	5920	-0-	-1910	-0-	159	1	5761	3	Y	-0-	41	1			-0-
05	7967	X	6477	-0-	-1490	-0-	217	1	6260	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6303	-0-	-1257	-0-	289	1	6014	3	Y	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5632	-0-	-342	-0-	14	1	5606	3	Y	11	21	1			26
							12	9									
03	6386	X	5873	-0-	-513	-0-	135	1	5719	3	Y	17					43
							19	9									
04	6090	X	5742	-0-	-348	-0-	154	1	5563	3	Y	23	42	1			24
							25	9									
05	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	196	1	5654	3	Y	5					29
							6	9									
06	5850	X	5536	-0-	-314	-0-	253	1	5281	3	Y	2					31
							2	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	13949	X	12810	-0-	-1139	-0-	32	1	12778	3	Y	-0-					-0-
03	14911	X	12523	-0-	-2388	-0-	288	1	12155	3	Y	73					73
							80	9									
04	13830	X	13396	-0-	-434	-0-	360	1	13014	3	Y	20	82	1			11
							22	9									
05	13919	X	13275	-0-	-644	-0-	446	1	12828	3	Y	1					12
							1	9									
06	13260	X	12168	-0-	-1092	-0-	558	1	11610	3	Y	-0-	12	1			-0-
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3661	-0-	-254	-0-	9	1	3619	3	Y	30	44	1			64
							33	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	95	1	3976	3	Y	130	58	1			136
							143	9									
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	110	1	3979	3	Y	71	117	1			90
							78	9									
05	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	107	1	3071	3	Y	35					125
							39	9									
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	160	1	3328	3	Y	42					167
							46	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					167

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
02	8236	X	7244	-0-	-992	-0-	18	1	7226	3	Y	-0-	15	1			5
03	8804	X	7528	-0-	-1276	-0-	175	1	7353	3	Y	-0-					5
04	8520	X	7154	-0-	-1366	-0-	192	1	6962	3	Y	-0-					5
05	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	243	1	6980	3	Y	-0-					5
06	7770	X	6863	-0-	-907	-0-	314	1	6549	3	Y	-0-					5
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	13456	X	12320	-0-	-1136	-0-	31	1	12276	3	Y	12					20
							13	9									
03	14384	X	12994	-0-	-1390	-0-	301	1	12687	3	Y	5	12	1			13
							6	9									
04	13920	X	12295	-0-	-1625	-0-	331	1	11957	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
05	13702	X	12545	-0-	-1157	-0-	422	1	12119	3	Y	4					4
							4	9									
06	13260	X	12018	-0-	-1242	-0-	551	1	11456	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					6

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2989	-0-	-346	-0-	7	1	2972	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
03	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	73	1	3060	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
04	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	80	1	2885	3	Y	-0-					15
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	105	1	3007	3	Y	2					17
							2	9									
06	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	135	1	2816	3	Y	8	19	1			6
							9	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6464	-0-	-873	-0-	16	1	6446	3	Y	2					14
							2	9									
03	7843	X	6737	-0-	-1106	-0-	156	1	6581	3	Y	-0-					14
04	7230	X	6334	-0-	-896	-0-	170	1	6157	3	Y	6	19	1			1
							7	9									
05	7223	X	6306	-0-	-917	-0-	211	1	6094	3	Y	1					2
							1	9									
06	6900	X	6177	-0-	-723	-0-	283	1	5893	3	Y	1					3
							1	9									
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					3

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7280	-0-	-956	-0-	18	1	7261	3	Y	1	30	1			8
							1	9									
03	8339	X	6782	-0-	-1557	-0-	157	1	6625	3	Y	-0-					8
04	8070	X	6976	-0-	-1094	-0-	187	1	6787	3	Y	2					10
							2	9									
05	8339	X	7013	-0-	-1326	-0-	236	1	6774	3	Y	3					13
							3	9									
06	7770	X	6689	-0-	-1081	-0-	306	1	6382	3	Y	1					14
							1	9									
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					14

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
02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	7	1	2694	3	Y	33	41	1			63
							36	9									
03	3751	X	1317	-0-	-2434	-0-	30	1	1272	3	Y	14	23	1			54
							15	9									
04	3630	X	1857	-0-	-1773	-0-	50	1	1807	3	Y	-0-	54	1			-0-
05	3565	X	2370	-0-	-1195	-0-	79	1	2291	3	Y	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	3	Y	2					2
							2	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	5568	X	-0-	-0-	-5568	-0-					Y	4	4	1			4
03	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	114	1	4779	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	5760	X	4336	-0-	-1424	-0-	116	1	4220	3	Y	-0-					4
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	172	1	4950	3	Y	1					5
							1	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	221	1	4604	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	8455	-0-	-796	-0-	21	1	8434	3	N	-0-					62
03	9889	X	8859	-0-	-1030	-0-	205	1	8654	3	N	-0-					62
04	9570	X	8559	-0-	-1011	-0-	230	1	8323	3	N	5					67
							6	9									
05	9207	X	8892	-0-	-315	-0-	299	1	8592	3	N	1					68
							1	9									
06	8760	X	8524	-0-	-236	-0-	391	1	8133	3	N	-0-					68
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					68

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
02	7424	X	6617	-0-	-807	-0-	17	1	6597	3	Y	3	19	1			12
							3	9									
03	7750	X	6332	-0-	-1418	-0-	147	1	6179	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
04	7500	X	6730	-0-	-770	-0-	181	1	6548	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
05	7750	X	5683	-0-	-2067	-0-	191	1	5492	3	Y	-0-					5
06	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	324	1	6728	3	Y	-0-					5
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	16849	X	14872	-0-	-1977	-0-	37	1	14835	3	Y	-0-					-0-
03	17453	X	8323	-0-	-9130	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	14898	-0-	-1482	-0-	400	1	14464	3	Y	31	27	1			4
							34	9									
05	16430	X	14572	-0-	-1858	-0-	489	1	14081	3	Y	2					6
							2	9									
06	15900	X	12914	-0-	-2986	-0-	592	1	12322	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-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
02	377	N	340	-0-	-37	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	4	1			3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	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
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
02	4321	X	3590	-0-	-731	-0-	9	1	3570	3	Y	10	20	1			32
							11	9									
03	4371	X	3557	-0-	-814	-0-	82	1	3461	3	Y	13					45
							14	9									
04	4230	X	3687	-0-	-543	-0-	98	1	3568	3	Y	19	36	1			28
							21	9									
05	4123	X	3281	-0-	-842	-0-	109	1	3140	3	Y	29					57
							32	9									
06	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	173	1	3597	3	Y	22					79
							24	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					79

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
02	6119	X	5972	-0-	-147	-0-	15	1	5889	3	Y	62	98	1			24
							68	9									
03	6541	X	5491	-0-	-1050	-0-	127	1	5330	3	Y	31	13	1			42
							34	9									
04	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	153	1	5516	3	Y	24	61	1			5
							26	9									
05	6479	X	5579	-0-	-900	-0-	187	1	5379	3	Y	12					17
							13	9									
06	6210	X	4700	-0-	-1510	-0-	215	1	4478	3	Y	6	20	1			3
							7	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	12760	X	12557	-0-	-203	-0-	31	1	12472	3	Y	49	34	1			30
							54	9									
03	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	309	1	13015	3	Y	18					48
							20	9									
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	341	1	12326	3	Y	2	42	1			8
							2	9									
05	13423	X	12943	-0-	-480	-0-	434	1	12465	3	Y	40					48
							44	9									
06	12990	X	12338	-0-	-652	-0-	565	1	11755	3	Y	16	51	1			13
							18	9									
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	5800	X	5372	-0-	-428	-0-	13	1	5359	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	127	1	5356	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5528	-0-	-292	-0-	149	1	5379	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	183	1	5276	3	Y	8					8
							9	9									
06	5610	X	5395	-0-	-215	-0-	247	1	5142	3	Y	5					13
							6	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2558	-0-	-255	-0-	6	1	2544	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	65	1	2711	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	76	1	2750	3	Y	-0-					7
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	100	1	2856	3	Y	1					8
							1	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	126	1	2627	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3190	X	2633	-0-	-557	-0-	277	1	2337	3	Y	17	34	1			8
							19	9									
03	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	104	1	2616	3	Y	7					15
							8	9									
04	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	70	1	2532	3	Y	12	24	1			3
							13	9									
05	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	53	1	2912	3	Y	15					18
							17	9									
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	37	1	2412	3	Y	7					25
							8	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	9628	X	8437	-0-	-1191	-0-	21	1	8416	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9650	-0-	-425	-0-	224	1	9426	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	9049	-0-	-701	-0-	243	1	8788	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
05	10075	X	8917	-0-	-1158	-0-	300	1	8616	3	Y	1					3
							1	9									
06	9480	X	7660	-0-	-1820	-0-	352	1	7308	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-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
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4240	3	Y	9	9	1			11
							10	9									
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	105	1	4428	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
04	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	108	1	3936	3	Y	-0-					11
05	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	137	1	3942	3	Y	2					13
							2	9									
06	4410	X	3716	-0-	-694	-0-	170	1	3538	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	8033	X	7561	-0-	-472	-0-	213	1	7337	3	Y	10					29
							11	9									
03	8587	X	7923	-0-	-664	-0-	231	1	7682	3	Y	9					38
							10	9									
04	8160	X	7082	-0-	-1078	-0-	219	1	6860	3	Y	3	23	1			18
							3	9									
05	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	245	1	7553	3	Y	5					23
							6	9									
06	7920	X	7436	-0-	-484	-0-	245	1	7190	3	Y	1	23	1			1
							1	9									
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	8613	X	8025	-0-	-588	-0-	226	1	7787	3	Y	11					34
							12	9									
03	9207	X	7837	-0-	-1370	-0-	228	1	7598	3	Y	10					44
							11	9									
04	8730	X	7612	-0-	-1118	-0-	236	1	7373	3	Y	3	22	1			25
							3	9									
05	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	262	1	8107	3	Y	5					30
							6	9									
06	8400	X	7918	-0-	-482	-0-	261	1	7655	3	Y	2	21	1			11
							2	9									
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					11

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
02	5336	X	4865	-0-	-471	-0-	12	1	4822	3	Y	28	21	1			94
							31	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	142	1	5955	3	Y	-0-	80	1			14
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	155	1	5600	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	187	1	5396	3	Y	-0-					15
06	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	243	1	5059	3	Y	-0-					15
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	7221	X	6348	-0-	-873	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5710	-0-	-1637	-0-	132	1	5578	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6077	-0-	-1033	-0-	163	1	5901	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	214	1	6160	3	Y	8					9
							9	9									
06	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	274	1	5708	3	Y	41	40	1			10
							45	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26680	X	24623	-0-	-2057	-0-	61	1	24408	3	Y	140	119	1			89
							154	9									
03	28210	X	25630	-0-	-2580	-0-	591	1	24905	3	Y	122	93	1			118
							134	9									
04	27300	X	25090	-0-	-2210	-0-	672	1	24309	3	Y	99	188	1			29
							109	9									
05	27807	X	25529	-0-	-2278	-0-	856	1	24634	3	Y	35					64
							39	9									
06	26460	X	22065	-0-	-4395	-0-	1008	1	20973	3	Y	76	112	1			28
							84	9									
07	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	9947	X	9326	-0-	-621	-0-	23	1	9201	3	Y	93	55	1			41
							102	9									
03	10633	X	7147	-0-	-3486	-0-	163	1	6882	3	Y	93	59	1			75
							102	9									
04	10050	X	9616	-0-	-434	-0-	258	1	9333	3	Y	23	85	1			13
							25	9									
05	10385	X	9253	-0-	-1132	-0-	310	1	8921	3	Y	20					33
							22	9									
06	9810	X	7332	-0-	-2478	-0-	336	1	6981	3	Y	14	37	1			10
							15	9									
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	7859	X	7072	-0-	-787	-0-	18	1	7054	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	6152	-0-	-2249	-0-	143	1	6003	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	7830	X	7193	-0-	-637	-0-	192	1	6965	3	Y	33	30	1			6
							36	9									
05	8060	X	4773	-0-	-3287	-0-	160	1	4613	3	Y	-0-					6
06	7620	X	6166	-0-	-1454	-0-	282	1	5873	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	13224	X	12776	-0-	-448	-0-	359	1	12404	3	N	12					100
							13	9									
03	14136	X	13559	-0-	-577	-0-	395	1	13145	3	N	17					117
							19	9									
04	13680	X	12719	-0-	-961	-0-	393	1	12317	3	N	8	93	1			32
							9	9									
05	13826	X	13141	-0-	-685	-0-	413	1	12728	3	N	-0-					32
06	13230	X	12534	-0-	-696	-0-	413	1	12121	3	N	-0-	28	1			4
07	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9207	X	4163	-0-	-5044	-0-	10	1	4113	3	N	36	73	1			48
							40	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	99	1	4160	3	N	43	33	1			58
							47	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	110	1	3992	3	N	22	80	1			-0-
							24	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	133	1	3832	3	N	32					32
							35	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	175	1	3638	3	N	30	62	1			-0-
							33	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6786	X	6417	-0-	-369	-0-	180	1	6216	3	N	19	57	1			69
							21	9									
03	7161	X	6722	-0-	-439	-0-	195	1	6502	3	N	23					92
							25	9									
04	6840	X	6493	-0-	-347	-0-	200	1	6248	3	N	41	102	1			31
							45	9									
05	6913	X	6499	-0-	-414	-0-	204	1	6295	3	N	-0-					31
06	6690	X	6386	-0-	-304	-0-	210	1	6175	3	N	1	30	1			2
							1	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					2

BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4471	-0-	-459	-0-	126	1	4339	3	N	5					83
							6	9									
03	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	134	1	4441	3	N	5					88
							6	9									
04	5100	X	4424	-0-	-676	-0-	137	1	4285	3	N	2	58	1			32
							2	9									
05	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	140	1	4322	3	N	1					33
							1	9									
06	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	142	1	4170	3	N	1	17	1			17
							1	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					17

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	11998	-0-	-878	-0-	30	1	11958	3	Y	9					26
							10	9									
03	13330	X	12650	-0-	-680	-0-	293	1	12346	3	Y	10					36
							11	9									
04	12780	X	12064	-0-	-716	-0-	324	1	11730	3	Y	9	28	1			17
							10	9									
05	13020	X	10596	-0-	-2424	-0-	356	1	10238	3	Y	2					19
							2	9									
06	12420	X	8263	-0-	-4157	-0-	379	1	7880	3	Y	4					23
							4	9									
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11600	X	9751	-0-	-1849	-0-	24	1	9727	3	Y	-0-					6
03	12090	X	10345	-0-	-1745	-0-	240	1	10102	3	Y	3					9
							3	9									
04	11460	X	9788	-0-	-1672	-0-	263	1	9525	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	331	1	9518	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	430	1	8951	3	Y	-0-					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-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. (I) GAS 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	5539	X	5118	-0-	-421	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-					10
03	5921	X	5372	-0-	-549	-0-	125	1	5244	3	Y	3					13
							3	9									
04	5730	X	5116	-0-	-614	-0-	138	1	4978	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	5766	X	5182	-0-	-584	-0-	174	1	5008	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4956	-0-	-474	-0-	227	1	4729	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3255	-0-	-457	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					6
03	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	80	1	3364	3	Y	3					9
							3	9									
04	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	91	1	3297	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	117	1	3370	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	147	1	3071	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	8874	X	7523	-0-	-1351	-0-	19	1	7504	3	Y	-0-					5
03	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	201	1	8460	3	Y	3					8
							3	9									
04	8760	X	7491	-0-	-1269	-0-	201	1	7248	3	Y	38	34	1			12
							42	9									
05	9052	X	7409	-0-	-1643	-0-	249	1	7154	3	Y	5					17
							6	9									
06	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	323	1	6708	3	Y	-0-					17
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	6815	X	3943	-0-	-2872	-0-	10	1	3933	3	N	-0-					17
03	7285	X	5468	-0-	-1817	-0-	127	1	5341	3	N	-0-					17
04	7050	X	4372	-0-	-2678	-0-	117	1	4255	3	N	-0-					17
05	6603	X	4455	-0-	-2148	-0-	150	1	4305	3	N	-0-					17
06	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	232	1	4843	3	N	-0-					17
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	1566	N	1494	-0-	-72	-0-	4	1	1472	3	Y	16	3	1			13
							18	9									
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	54	1	2283	3	Y	13					26
							14	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	48	1	1722	3	Y	-0-	26	1			-0-
05	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	50	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	58	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	9280	X	8310	-0-	-970	-0-	21	1	8285	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
03	9703	X	8454	-0-	-1249	-0-	196	1	8257	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	9240	X	7740	-0-	-1500	-0-	209	1	7531	3	Y	-0-	3	1			1
05	9362	X	8078	-0-	-1284	-0-	272	1	7806	3	Y	-0-					1
06	8820	X	7621	-0-	-1199	-0-	350	1	7271	3	Y	-0-					1
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	7975	X	6938	-0-	-1037	-0-	17	1	6915	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	8339	X	6895	-0-	-1444	-0-	159	1	6725	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
04	7950	X	6728	-0-	-1222	-0-	181	1	6546	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
05	7998	X	6859	-0-	-1139	-0-	230	1	6629	3	Y	-0-					5
06	7740	X	6563	-0-	-1177	-0-	300	1	6263	3	Y	-0-					5
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					5

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9686	X	8591	-0-	-1095	-0-	21	1	8568	3	Y	2					127
							2	9									
03	10044	X	9096	-0-	-948	-0-	210	1	8875	3	Y	10					137
							11	9									
04	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	236	1	8526	3	Y	14	120	1			31
							15	9									
05	9703	X	8655	-0-	-1048	-0-	291	1	8356	3	Y	7					38
							8	9									
06	9390	X	8269	-0-	-1121	-0-	379	1	7882	3	Y	7					45
							8	9									
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					45

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4699	-0-	-521	-0-	12	1	4687	3	Y	-0-					4
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	112	1	4740	3	Y	3					7
							3	9									
04	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	120	1	4311	3	Y	38	34	1			11
							42	9									
05	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	156	1	4489	3	Y	1					12
							1	9									
06	4950	X	4407	-0-	-543	-0-	202	1	4205	3	Y	-0-					12
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13891	X	12396	-0-	-1495	-0-	31	1	12337	3	N	25	41	1			34
							28	9									
03	14663	X	13116	-0-	-1547	-0-	304	1	12786	3	N	24	26	1			32
							26	9									
04	14010	X	12516	-0-	-1494	-0-	336	1	12152	3	N	25					57
							28	9									
05	14136	X	12690	-0-	-1446	-0-	426	1	12236	3	N	25					82
							28	9									
06	13230	X	12124	-0-	-1106	-0-	555	1	11549	3	N	18	88	1			12
							20	9									
07	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

02	8816	X	8643	-0-	-173	-0-	22	1	8620	3	Y	1					22
							1	9									
03	9424	X	8509	-0-	-915	-0-	198	1	8311	3	Y	-0-					22
04	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	274	1	9915	3	Y	15	24	1			13
							17	9									
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	349	1	10045	3	Y	2					15
							2	9									
06	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8627	3	Y	-0-					15
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

02	11687	X	7336	-0-	-4351	-0-	18	1	7315	3	Y	3					18
							3	9									
03	11966	X	7701	-0-	-4265	-0-	179	1	7522	3	Y	-0-					18
04	10950	X	7157	-0-	-3793	-0-	192	1	6950	3	Y	14	25	1			7
							15	9									
05	11005	X	6904	-0-	-4101	-0-	231	1	6671	3	Y	2					9
							2	9									
*06	9450	X	6722	-0-	-2728	-0-	308	1	6414	3	Y	-0-					9
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					9

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

02	12209	X	9986	-0-	-2223	-0-	25	1	9961	3	N	-0-					37
03	13051	X	10264	-0-	-2787	-0-	238	1	10026	3	N	-0-					37
04	12630	X	10674	-0-	-1956	-0-	288	1	10386	3	N	-0-					37
05	12555	X	10936	-0-	-1619	-0-	367	1	10569	3	N	-0-					37
06	12090	X	10476	-0-	-1614	-0-	481	1	9995	3	N	-0-					37
07	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					37

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

02	8410	X	7563	-0-	-847	-0-	19	1	7544	3	Y	-0-					4
03	8773	X	7650	-0-	-1123	-0-	177	1	7470	3	Y	3					7
							3	9									
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	224	1	8084	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	277	1	7969	3	Y	-0-					-0-
06	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	366	1	7600	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9048	X	8498	-0-	-550	-0-	21	1	8477	3	N	-0-					25
03	9517	X	8934	-0-	-583	-0-	207	1	8727	3	N	-0-					25
04	9060	X	7737	-0-	-1323	-0-	209	1	7528	3	N	-0-					25
05	9362	X	8419	-0-	-943	-0-	283	1	8136	3	N	-0-					25
06	8910	X	7538	-0-	-1372	-0-	346	1	7190	3	N	2					27
							2	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					27

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	5810	-0-	-1904	-0-	14	1	5789	3	Y	6	13	1			11
							7	9									
03	8246	X	6712	-0-	-1534	-0-	155	1	6546	3	Y	10					21
							11	9									
04	7170	X	6401	-0-	-769	-0-	172	1	6229	3	Y	-0-					21
05	6696	X	6506	-0-	-190	-0-	218	1	6288	3	Y	-0-					21
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	290	1	6047	3	Y	-0-					21
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					21

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
02	12296	X	11496	-0-	-800	-0-	29	1	11459	3	Y	7	15	1			10
							8	9									
03	13144	X	11192	-0-	-1952	-0-	259	1	10924	3	Y	8					18
							9	9									
04	11880	X	9093	-0-	-2787	-0-	245	1	8845	3	Y	3	13	1			8
							3	9									
05	12276	X	9224	-0-	-3052	-0-	310	1	8914	3	Y	-0-					8
06	11880	X	7512	-0-	-4368	-0-	345	1	7167	3	Y	-0-					8
07	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-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
02	11252	X	8950	-0-	-2302	-0-	22	1	8927	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
03	11377	X	9361	-0-	-2016	-0-	217	1	9138	3	Y	5					12
							6	9									
04	10620	X	8620	-0-	-2000	-0-	232	1	8388	3	Y	-0-					12
05	10416	X	7172	-0-	-3244	-0-	241	1	6931	3	Y	-0-					12
*06	9690	X	8578	-0-	-1112	-0-	394	1	8184	3	Y	-0-					12
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	8816	X	5599	-0-	-3217	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	3651	-0-	-5773	-0-	84	1	3560	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	9120	X	122	-0-	-8998	-0-	3	1	118	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	8742	X	416	-0-	-8326	-0-	14	1	402	3	Y	-0-					2
06	7710	X	38	-0-	-7672	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	28	1	11132	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	278	1	11706	3	Y	6	3	1			8
							7	9									
04	12060	X	10391	-0-	-1669	-0-	280	1	10110	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	12462	X	10297	-0-	-2165	-0-	346	1	9951	3	Y	-0-					4
06	11610	X	8781	-0-	-2829	-0-	403	1	8378	3	Y	-0-					4
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13427	X	12090	-0-	-1337	-0-	30	1	12059	3	Y	1					5
							1	9									
03	14353	X	12268	-0-	-2085	-0-	284	1	11984	3	Y	-0-					5
04	13890	X	11654	-0-	-2236	-0-	313	1	11323	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
05	13671	X	11636	-0-	-2035	-0-	390	1	11245	3	Y	1					3
							1	9									
06	13230	X	11118	-0-	-2112	-0-	510	1	10606	3	Y	2					5
							2	9									
07	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					5

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10846	X	9334	-0-	-1512	-0-	23	1	9304	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
03	11098	X	9744	-0-	-1354	-0-	226	1	9509	3	Y	8					15
							9	9									
04	10500	X	9398	-0-	-1102	-0-	253	1	9142	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
05	10509	X	9450	-0-	-1059	-0-	317	1	9133	3	Y	-0-					5
06	9990	X	8964	-0-	-1026	-0-	411	1	8553	3	Y	-0-					5
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					5

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13369	X	11012	-0-	-2357	-0-	28	1	10984	3	Y	-0-					7
03	11408	X	7814	-0-	-3594	-0-	181	1	7630	3	Y	3					10
							3	9									
04	11910	X	6311	-0-	-5599	-0-	170	1	6141	3	Y	-0-	10	1			-0-
05	12307	X	7552	-0-	-4755	-0-	254	1	7298	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	7762	-0-	-4148	-0-	356	1	7406	3	Y	-0-					-0-
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-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. (I) GAS 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	14384	X	12321	-0-	-2063	-0-	31	1	12290	3	N	-0-					25
03	14446	X	13816	-0-	-630	-0-	321	1	13495	3	N	-0-					25
04	13290	X	12206	-0-	-1084	-0-	328	1	11878	3	N	-0-					25
05	13175	X	9527	-0-	-3648	-0-	319	1	9166	3	N	38					63
							42	9									
06	13380	X	10775	-0-	-2605	-0-	494	1	10279	3	N	2					65
							2	9									
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					65

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
02	5974	X	5422	-0-	-552	-0-	14	1	5395	3	Y	12					43
							13	9									
03	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	136	1	5733	3	Y	12					55
							13	9									
04	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	144	1	5188	3	Y	8	40	1			23
							9	9									
05	5983	X	5454	-0-	-529	-0-	183	1	5269	3	Y	2					25
							2	9									
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	264	1	5501	3	Y	3					28
							3	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					28

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
02	61161	X	47248	-0-	-13913	-0-	118	1	47058	3	Y	65	87	1			29
							72	9									
03	65379	X	47087	-0-	-18292	-0-	1090	1	45933	3	Y	58	28	1			59
							64	9									
04	61830	X	42717	-0-	-19113	-0-	1149	1	41554	3	Y	13	61	1			11
							14	9									
05	58683	X	41472	-0-	-17211	-0-	1392	1	40034	3	Y	42					53
							46	9									
06	52290	X	37814	-0-	-14476	-0-	1732	1	36042	3	Y	36	81	1			8
							40	9									
07	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	61828	X	49209	-0-	-12619	-0-	123	1	49014	3	Y	65	85	1			28
							72	9									
03	66092	X	49348	-0-	-16744	-0-	1143	1	48151	3	Y	49	25	1			52
							54	9									
04	63960	X	45032	-0-	-18928	-0-	1211	1	43808	3	Y	12	54	1			10
							13	9									
05	60729	X	43988	-0-	-16741	-0-	1477	1	42503	3	Y	7					17
							8	9									
06	54480	X	40339	-0-	-14141	-0-	1849	1	38477	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
07	52607	X	NO RPT	-0-	-52607	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	9918	X	9075	-0-	-843	-0-	23	1	9015	3	Y	34	25	1			22
							37	9									
03	9920	X	9090	-0-	-830	-0-	210	1	8850	3	Y	27					49
							30	9									
04	9900	X	8664	-0-	-1236	-0-	233	1	8430	3	Y	1	42	1			8
							1	9									
05	10230	X	8466	-0-	-1764	-0-	284	1	8154	3	Y	25					33
							28	9									
06	9900	X	7448	-0-	-2452	-0-	341	1	7093	3	Y	13	38	1			8
							14	9									
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 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
02	11803	X	8046	-0-	-3757	-0-	20	1	7981	3	N	41	27	1			24
							45	9									
03	11656	X	11293	-0-	-363	-0-	261	1	11007	3	N	23					47
							25	9									
04	11340	X	10972	-0-	-368	-0-	295	1	10674	3	N	3	41	1			9
							3	9									
05	11718	X	10246	-0-	-1472	-0-	343	1	9877	3	N	24					33
							26	9									
*06	11340	X	10999	-0-	-341	-0-	504	1	10477	3	N	16	39	1			10
							18	9									
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					10

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
02	13050	X	11564	-0-	-1486	-0-	29	1	11491	3	Y	40	28	1			24
							44	9									
03	13950	X	12093	-0-	-1857	-0-	280	1	11803	3	Y	9					33
							10	9									
04	13500	X	11426	-0-	-2074	-0-	307	1	11110	3	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
05	13733	X	11552	-0-	-2181	-0-	388	1	11164	3	Y	-0-					-0-
06	11970	X	11042	-0-	-928	-0-	506	1	10518	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	17603	X	15414	-0-	-2189	-0-	39	1	15375	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	16018	-0-	-2334	-0-	372	1	15646	3	Y	-0-					-0-
04	17580	X	14387	-0-	-3193	-0-	387	1	14000	3	Y	-0-					-0-
05	17515	X	14870	-0-	-2645	-0-	499	1	14371	3	Y	-0-					-0-
06	16470	X	14603	-0-	-1867	-0-	670	1	13933	3	Y	-0-					-0-
07	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-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
02	13775	X	11776	-0-	-1999	-0-	29	1	11747	3	Y	-0-					-0-
03	14322	X	10285	-0-	-4037	-0-	238	1	10047	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	10994	-0-	-1936	-0-	296	1	10698	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	11021	-0-	-2247	-0-	370	1	10651	3	Y	-0-					-0-
06	12540	X	10559	-0-	-1981	-0-	484	1	10075	3	Y	-0-					-0-
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-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
02	12238	X	10028	-0-	-2210	-0-	25	1	10003	3	Y	-0-					-0-
03	12493	X	10524	-0-	-1969	-0-	244	1	10280	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	9720	-0-	-2190	-0-	261	1	9459	3	Y	-0-					-0-
05	11594	X	9565	-0-	-2029	-0-	321	1	9244	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	9173	-0-	-1717	-0-	421	1	8752	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-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
02	10933	X	9677	-0-	-1256	-0-	24	1	9653	3	Y	-0-					-0-
03	11904	X	9173	-0-	-2731	-0-	212	1	8961	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	9832	-0-	-1688	-0-	264	1	9568	3	Y	-0-					-0-
05	11904	X	9422	-0-	-2482	-0-	316	1	9106	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	8685	-0-	-2115	-0-	399	1	8286	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-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
02	15747	X	13114	-0-	-2633	-0-	33	1	13068	3	Y	12					16
							13	9									
03	16833	X	14702	-0-	-2131	-0-	341	1	14341	3	Y	18	10	1			24
							20	9									
04	15600	X	14611	-0-	-989	-0-	393	1	14203	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
05	15345	X	14962	-0-	-383	-0-	502	1	14453	3	Y	6					6
							7	9									
06	14850	X	14062	-0-	-788	-0-	642	1	13355	3	Y	59	55	1			10
							65	9									
07	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	19053	X	16265	-0-	-2788	-0-	41	1	16224	3	Y	-0-					29
03	19251	X	16239	-0-	-3012	-0-	377	1	15862	3	Y	-0-					29
04	18300	X	16176	-0-	-2124	-0-	435	1	15741	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	18507	X	15896	-0-	-2611	-0-	534	1	15362	3	Y	-0-					-0-
06	17400	X	15133	-0-	-2267	-0-	694	1	14439	3	Y	-0-					-0-
07	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	16849	X	13887	-0-	-2962	-0-	35	1	13852	3	Y	-0-					-0-
03	18011	X	12195	-0-	-5816	-0-	283	1	11912	3	Y	-0-					-0-
04	16620	X	13173	-0-	-3447	-0-	354	1	12819	3	Y	-0-					-0-
05	16399	X	12404	-0-	-3995	-0-	417	1	11987	3	Y	-0-					-0-
06	15060	X	11680	-0-	-3380	-0-	536	1	11144	3	Y	-0-					-0-
07	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-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
02	26912	X	23438	-0-	-3474	-0-	59	1	23379	3	N	-0-					7
03	27962	X	23895	-0-	-4067	-0-	1628	1	22267	3	N	-0-					7
04	26400	X	23589	-0-	-2811	-0-	635	1	22954	3	N	-0-	7	1			-0-
05	26505	X	23545	-0-	-2960	-0-	791	1	22754	3	N	-0-					-0-
*06	25020	X	22090	-0-	-2930	-0-	1013	1	21077	3	N	-0-					-0-
07	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34481	X	28873	-0-	-5608	-0-	72	1	28779	3	N	20					48
							22	9									
03	35836	X	29062	-0-	-6774	-0-	2008	1	27030	3	N	22					70
							24	9									
04	33210	X	27558	-0-	-5652	-0-	741	1	26804	3	N	12	47	1			35
							13	9									
05	33077	X	27537	-0-	-5540	-0-	925	1	26610	3	N	2					37
							2	9									
*06	30870	X	25968	-0-	-4902	-0-	1191	1	24777	3	N	-0-	37	1			-0-
07	30876	X	NO RPT	-0-	-30876	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	23925	X	19930	-0-	-3995	-0-	50	1	19856	3	Y	22	93	1			22
							24	9									
03	24521	X	20626	-0-	-3895	-0-	477	1	20098	3	Y	46	16	1			52
							51	9									
04	22830	X	20596	-0-	-2234	-0-	553	1	20007	3	Y	33	80	1			5
							36	9									
05	22723	X	21341	-0-	-1382	-0-	717	1	20618	3	Y	5					10
							6	9									
06	21240	X	19995	-0-	-1245	-0-	917	1	19078	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	7163	X	6254	-0-	-909	-0-	15	1	6170	3	Y	63	60	1			40
							69	9									
03	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	143	1	6035	3	Y	50	54	1			36
							55	9									
04	DLQ G-10		5676	-0-	5676	5676	152	1	5481	3	Y	39	58	1			17
							43	9									
05	DLQ G-10		5769	-0-	5769	11445	193	1	5551	3	Y	23					40
							25	9									
06	DLQ G-10		5485	-0-	5485	16930	249	1	5181	3	Y	50	90	1			-0-
							55	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16930					Y	NO RPT					-0-

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
02	5481	X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	10005	X	7959	-0-	-2046	-0-	220	1	7577	3	N	147	105	1			129
							162	9									
03	9889	X	8187	-0-	-1702	-0-	235	1	7814	3	N	125	149	1			105
							138	9									
04	9360	X	7669	-0-	-1691	-0-	233	1	7298	3	N	125	199	1			31
							138	9									
05	9145	X	7676	-0-	-1469	-0-	237	1	7303	3	N	124					155
							136	9									
06	8370	X	7231	-0-	-1139	-0-	234	1	6883	3	N	104	217	1			42
							114	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					42

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
02	52664	X	39206	-0-	-13458	-0-	97	1	38897	3	Y	193	285	1			48
							212	9									
03	56296	X	40027	-0-	-16269	-0-	924	1	38908	3	Y	177	170	1			55
							195	9									
04	DLQ G-10		37476	-0-	37476	37476	1004	1	36304	3	Y	153	142	1			66
							168	9									
05	DLQ G-10		35975	-0-	35975	73451	1202	1	34610	3	Y	148					214
							163	9									
06	DLQ G-10		34099	-0-	34099	107550	1559	1	32428	3	Y	102	276	1			40
							112	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	107550					Y	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	36975	X	29933	-0-	-7042	-0-	75	1	29800	3	Y	53	81	1			12
							58	9									
03	37355	X	30651	-0-	-6704	-0-	709	1	29888	3	Y	49	48	1			13
							54	9									
04	DLQ G-10		28890	-0-	28890	28890	776	1	28067	3	Y	43	39	1			17
							47	9									
05	DLQ G-10		28560	-0-	28560	57450	958	1	27557	3	Y	41					58
							45	9									
06	DLQ G-10		26391	-0-	26391	83841	1208	1	25152	3	Y	28	77	1			9
							31	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	83841					Y	NO RPT					9

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26158	X	21564	-0-	-4594	-0-	54	1	21456	3	Y	49	74	1			12
							54	9									
03	26908	X	21907	-0-	-5001	-0-	507	1	21350	3	Y	45	43	1			14
							50	9									
04	DLQ G-10		20774	-0-	20774	20774	558	1	20174	3	Y	38	36	1			16
							42	9									
05	DLQ G-10		20568	-0-	20568	41342	690	1	19837	3	Y	37					53
							41	9									
06	DLQ G-10		19205	-0-	19205	60547	879	1	18298	3	Y	25	68	1			10
							28	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60547					Y	NO RPT					10

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
02	28623	X	23537	-0-	-5086	-0-	59	1	23439	3	Y	35	53	1			23
							39	9									
03	29450	X	23727	-0-	-5723	-0-	550	1	23142	3	Y	32	31	1			24
							35	9									
04	DLQ G-10		22315	-0-	22315	22315	599	1	21686	3	Y	27	25	1			26
							30	9									
05	DLQ G-10		21952	-0-	21952	44267	736	1	21187	3	Y	26					52
							29	9									
06	DLQ G-10		20293	-0-	20293	64560	929	1	19344	3	Y	18	50	1			20
							20	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	64560					Y	NO RPT					20

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
02	25549	X	21303	-0-	-4246	-0-	53	1	21195	3	Y	50	76	1			14
							55	9									
03	26133	X	21710	-0-	-4423	-0-	502	1	21157	3	Y	46	44	1			16
							51	9									
04	DLQ G-10		20359	-0-	20359	20359	547	1	19769	3	Y	39	36	1			19
							43	9									
05	DLQ G-10		20138	-0-	20138	40497	675	1	19421	3	Y	38					57
							42	9									
06	DLQ G-10		19049	-0-	19049	59546	872	1	18148	3	Y	26	70	1			13
							29	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	59546					Y	NO RPT					13

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39266	X	34357	-0-	-4909	-0-	86	1	34140	3	Y	119	102	1			17
							131	9									
03	43152	X	34516	-0-	-8636	-0-	798	1	33598	3	Y	109	95	1			31
							120	9									
04	40620	X	32922	-0-	-7698	-0-	883	1	31937	3	Y	93	85	1			39
							102	9									
05	40207	X	32579	-0-	-7628	-0-	1091	1	31388	3	Y	91					130
							100	9									
06	36990	X	30990	-0-	-6000	-0-	1417	1	29505	3	Y	62	168	1			24
							68	9									
07	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT					24

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142825	X	41265	-0-	-101560	-0-	103	1	41145	3	Y	15					51
							17	9									
03	52483	X	40798	-0-	-11685	-0-	946	1	39841	3	Y	10					61
							11	9									
04	56790	X	36185	-0-	-20605	-0-	973	1	35212	3	Y	-0-	48	1			13
05	52483	X	38436	-0-	-14047	-0-	1291	1	37145	3	Y	-0-					13
06	45840	X	35736	-0-	-10104	-0-	1639	1	34097	3	Y	-0-					13
07	44113	X	NO RPT	-0-	-44113	-0-					Y	NO RPT					13

BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123221	X	30575	-0-	-92646	-0-	76	1	30481	3	N	16					53
							18	9									
03	38254	X	30407	-0-	-7847	-0-	705	1	29691	3	N	10					63
							11	9									
04	40530	X	28580	-0-	-11950	-0-	1790	1	26790	3	N	-0-	50	1			13
05	38254	X	29781	-0-	-8473	-0-	1000	1	28781	3	N	-0-					13
*06	33810	X	27347	-0-	-6463	-0-	1254	1	26092	3	N	1					14
							1	9									
07	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					14

BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176175	X	42102	-0-	-134073	-0-	105	1	41997	3	Y	-0-					-0-
03	188325	X	41426	-0-	-146899	-0-	4259	1	37167	3	Y	-0-					-0-
04	182250	X	36942	-0-	-145308	-0-	3465	1	33477	3	Y	-0-					-0-
05	53568	X	36753	-0-	-16815	-0-	3688	1	33065	3	Y	-0-					-0-
06	47040	X	34553	-0-	-12487	-0-	4371	1	30182	3	Y	-0-					-0-
07	45012	X	NO RPT	-0-	-45012	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96657	X	48316	-0-	-48341	-0-	3464	1	44740	3	N	102	45	1			142
							112	9									
03	103323	X	46830	-0-	-56493	-0-	1084	1	45646	3	N	91	149	1			84
							100	9									
04	99990	X	41489	-0-	-58501	-0-	1114	1	40297	3	N	71	125	1			30
							78	9									
05	103323	X	41228	-0-	-62095	-0-	1383	1	39781	3	N	58					88
							64	9									
06	45330	X	38050	-0-	-7280	-0-	1742	1	36247	3	N	55					143
							61	9									
07	51646	X	NO RPT	-0-	-51646	-0-					N	NO RPT					143

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	167	1	2170	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	194	1	2453	2	N	-0-					42
04	2370	X	2278	-0-	-92	-0-	161	1	2117	2	N	-0-					42
05	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	151	1	1788	2	N	-0-					42
06	2550	X	1870	-0-	-680	-0-	64	1	1806	2	N	-0-					42
07	2635	X	1875	-0-	-760	-0-	57	1	1818	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1992	-0-	-67	-0-	142	1	1850	2	N	-0-					38
03	2356	N	1072	-0-	-1284	-0-	79	1	993	2	N	-0-					38
04	2190	N	1032	-0-	-1158	-0-	73	1	959	2	N	-0-					38
05	2139	N	1362	-0-	-777	-0-	126	1	1236	2	N	-0-					38
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	N	-0-					38
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	118	1	1535	2	N	-0-					21
03	2883	X	1690	-0-	-1193	-0-	124	1	1566	2	N	-0-					21
04	1980	X	1166	-0-	-814	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					21
05	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	104	1	1499	2	N	-0-					21
06	1710	X	1658	-0-	-52	-0-	57	1	1601	2	N	-0-					21
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	37	1	1190	2	N	-0-					21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					37
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					37
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					37
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	32	1			5
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					5
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5

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
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					37
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					37
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					37
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	33	1			5
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					5
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5

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
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					37
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			Y	-0-					37
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					37
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1	33	1			5
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					5
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					37
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-					37
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					37
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	32	1			5
*06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					5
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					31
03	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	3			Y	-0-					31
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					31
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	27	1			4
*06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					4
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4

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
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	71	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	58	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	47	1	143	3	Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	182	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	199	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	162	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	531	3	Y	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	202	1	624	3	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					11
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					11
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	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
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					1
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					1
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					10
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					10
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					10
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					10
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					10
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	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
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					38
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	Y	-0-					38
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	Y	-0-					38
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					38
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					38
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	3	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
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	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
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	22	1	168	3	N	-0-					13
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	17	1	139	3	N	-0-					13
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	3	N	-0-					13
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	3	N	-0-					13
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	3	N	-0-					13
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	157	1	454	3	N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	200	1	588	3	N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	135	1	421	3	N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	155	1	470	3	N	-0-					-0-
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	100	1	314	3	N	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	145	1	450	3	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
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	173	1	648	3	N	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	153	1	585	3	N	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	126	1	521	3	N	-0-					-0-
05	868	N	5	-0-	-863	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	346	1	1457	3	N	-0-					-0-
07	682	N	91	-0-	-591	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	134	1	449	3	N	-0-					19
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	127	1	433	3	N	-0-					19
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	124	1	454	3	N	1					20
							1	9									
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	122	1	435	3	N	-0-					20
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	108	1	406	3	N	-0-					20
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	125	1	454	3	N	-0-					20

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
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	330	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	112	1	358	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	3	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	104	1	344	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	91	1	315	3	N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	301	3	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
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	160	1	572	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	141	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	98	1	389	3	N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	142	1	539	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	132	1	515	3	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
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	97	1	383	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	442	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	101	1	443	3	N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	102	1	432	3	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	162	1	610	3	N	4					52
							4	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	160	1	616	3	N	-0-					52
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	141	1	586	3	N	-0-					52
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	150	1	604	3	N	1					53
							1	9									
06	750	N	631	-0-	-119	-0-	120	1	511	3	N	-0-					53
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	137	1	561	3	N	-0-					53

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
02	464	N	330	-0-	-134	-0-	85	1	245	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	160	1	470	3	N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	75	1	232	3	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	86	1	257	3	N	-0-					-0-
06	480	N	244	-0-	-236	-0-	59	1	185	3	N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	88	1	272	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	191	1	513	3	N	-0-					-0-
03	775	N	364	-0-	-411	-0-	93	1	271	3	N	-0-					-0-
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	161	1	469	3	N	-0-					-0-
05	744	N	90	-0-	-654	-0-	24	1	66	3	N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	166	1	483	3	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	3					7
							3	9									
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	88	1	326	3	N	5					12
							6	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	430	3	N	7					19
							8	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	102	1	397	3	N	4					23
							4	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	N	6					29
							7	9									
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	99	1	391	3	N	9	36	1			2
							10	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	699	3	N	4					10
							4	9									
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	152	1	628	3	N	6					16
							7	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	152	1	682	3	N	10					26
							11	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	173	1	741	3	N	6					32
							7	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	155	1	706	3	N	7					39
							8	9									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	754	3	N	14	50	1			3
							15	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

02	754	N	731	-0-	-23	-0-	38	1	693	3	N	-0-					32
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-					32
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	37	1	709	3	N	-0-					32
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	37	1	733	3	N	-0-					32
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	38	1	725	3	N	-0-					32
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	213	1	863	3	N	4					52
							4	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	283	1	1168	3	N	10					62
							11	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	202	1	900	3	N	8					70
							9	9									
05	837	N	147	-0-	-690	-0-	25	1	109	3	N	12					82
							13	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	216	1	990	3	N	5					87
							6	9									
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	223	1	969	3	N	7					94
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	39	1	166	3	N	-0-					12
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	-0-					12
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	N	-0-					12
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	N	-0-					12
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	-0-					12
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	3	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	71	1	286	3	N	-0-					73
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	62	1	255	3	N	-0-					73
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	229	3	N	4					77
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	293	3	N	1					78
							1	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	228	3	N	2					80
							2	9									
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	N	5					85
							6	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1037					Y	-0-					4
03	1037	X	-0-	-0-	-1037	-0-					Y	-0-					4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	61	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	20	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	82	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	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 #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	190	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	256	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	228	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	Y	-0-					6
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	-0-					6
04	1050	N	617	-0-	-433	-0-	106	1	511	2	Y	-0-					6
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	92	1	574	2	Y	-0-					6
06	630	N	500	-0-	-130	-0-	500	2			Y	-0-					6
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	294	-0-	-83	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					2
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	51	1	301	2	Y	-0-					2
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	57	1	277	2	Y	-0-					2
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	-0-					2
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	80	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	179	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	183	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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 #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	161	1	866	2	Y	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	189	1	837	2	Y	-0-					3
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	202	1	809	2	Y	-0-					3
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-					3
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					3
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	382	1	1590	2	Y	-0-					3
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	399	1	1770	2	Y	-0-					3
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	410	1	1641	2	Y	-0-					3
05	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			Y	-0-					3
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			Y	-0-					3
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	185	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	193	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	743	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-					19
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	173	1	1015	2	Y	-0-					19
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	2	Y	-0-					19
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	96	1	596	2	Y	-0-					19
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					19
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	137	1	992	2	Y	-0-					3
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	-0-					3
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	168	1	674	2	Y	-0-					3
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					3
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-					3
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1158	-0-	-2	-0-	211	1	947	2	Y	-0-					3
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	Y	-0-					3
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	229	1	915	2	Y	-0-					3
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-					3
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					3
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	-0-					16
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-					16
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	82	1	398	2	Y	-0-					16
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	2	Y	-0-					16
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			Y	-0-					16
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					16

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
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					4
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	153	1	895	2	Y	-0-					4
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	166	1	801	2	Y	-0-					4
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	138	1	862	2	Y	-0-					4
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					4
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	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
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	55	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	64	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	92	1	428	2	Y	-0-					1
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	99	1	439	2	Y	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	103	1	412	2	Y	-0-					1
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					1
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	2	Y	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	470	2	Y	-0-					2
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	102	1	410	2	Y	-0-					2
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					2
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					2
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		35	-0-	35	35	7	1	28	2	Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					1
07	T. A.		41	-0-	41	76	41	2			Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

02	841	N	835	-0-	-6	-0-	132	1	703	2	Y	-0-					1
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	2	Y	-0-					1
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	181	1	723	2	Y	-0-					1
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					1
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					1
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	870	1	611	2	N	17			155
							19	9							
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	930	1	532	2	N	7			162
							8	9							
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	900	1	520	2	N	6			168
							7	9							
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	930	1	598	2	N	17			185
							19	9							
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	900	1	574	2	N	10			195
							11	9							
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	930	1	586	2	N	13			208
							14	9							

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07	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

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

02	1595	X	1498	-0-	-97	-0-	109 25	1 9	1364	3	N	23	25	1			79
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	1394	3	N	30	21	1			88
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	95 21	1 9	1455	3	N	19	47	1			60
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	95 14	1 9	1433	3	N	13					73
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	88 24	1 9	1312	3	N	22					95
07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	87 21	1 9	1296	3	N	19	17	1			97

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
04	14B2	EXT	1404	-0-	1404	2030	112	1	1292	2	N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					110
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2030					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2019 - P/A 08/25/19

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	8212	-0-	-720	-0-	100	1	7766	2	Y	171	180	1			26
							158	4	188	9							
03	9548	X	3146	-0-	-6402	-0-	62	1	2999	2	Y	77	69	1			34
							85	9									
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					34
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-					34
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					34
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					34

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22620	X	14348	-0-	-8272	-0-	170	1	13194	2	Y	651	669	1			99
							268	4	716	9							
03	21111	X	6305	-0-	-14806	-0-	122	1	5899	2	Y	258	242	1			115
							284	9									
04	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					115
05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					115
06	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					Y	-0-					115
07	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					115

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	93	1	7219	2	Y	469	495	1			71
							147	4	516	9							
03	7595	X	3175	-0-	-4420	-0-	60	1	2883	2	Y	211	188	1			94
							232	9									
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					94
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					94
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					94
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					94

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
02	8584	X	7662	-0-	-922	-0-	93	1	7218	2	Y	185	195	1			28
							147	4	204	9							
03	9176	X	3134	-0-	-6042	-0-	62	1	2981	2	Y	83	74	1			37
							91	9									
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-					37
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					37
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					37
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					37

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
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	19	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	648	-0-	-654	-0-	10	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	740	-0-	-520	-0-	38	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	876	-0-	-364	-0-	57	1	819	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	291	-0-	-484	-0-	19	1	272	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					93
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					93
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
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
02	1392	#	981	-0-	-411	-0-	981	2			N	-0-					39
03	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	-0-					39
04	1978	R	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1835	2	N	-0-					39
05	937	R	937	-0-	-0-	-0-	105	1	830	2	N	2					41
							2	9									
06	1590	#	1517	-0-	-73	-0-	154	1	1363	2	N	-0-					41
*07	1736	#	1238	-0-	-498	-0-	127	1	1111	2	N	-0-					41

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-					47
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					47
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					47
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					47
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					47
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					24
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					24
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					24
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					24
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					24
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	735	-0-	-48	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	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

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					146
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					146
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					146
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					146
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					146
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) //CONT.// 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

02	435	N	366	-0-	-69	-0-	366	2			N	-0-					76
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					76
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					76
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					76
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	DLQ	G-10	-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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	38	1	1519	2	N	-0-					14
03	2515	R	2515	-0-	-0-	-0-	61	1	2454	2	N	-0-					14
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	N	-0-					14
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	2	N	-0-					14
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	42	1	1693	2	N	-0-					14
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	38	1	1510	2	N	-0-					14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

02	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	275	1	778	3	Y	11							19
								12	9											
03	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	263	1	762	3	Y	9	17	1					11
								10	9											
04	1200	N	888	-0-	-312	B	-0-	188	1	689	3	Y	10	12	1					9
								11	9											
05	1147	N	1120	-0-	-27	B	-0-	247	1	864	3	Y	8							17
								9	9											
06	990	N	795	-0-	-195	B	-0-	216	1	572	3	Y	6	11	1					12
								7	9											
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1185	3	Y	13							25
								14	9											

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3619	X	3619	-0-		-0-	B	-0-		936	1	2643	3	Y	36					50
										40	9									
03	3252	X	3252	-0-		-0-	B	-0-		827	1	2394	3	Y	28	55	1			23
										31	9									
04	3168	X	3168	-0-		-0-	B	-0-		670	1	2458	3	Y	36	44	1			15
										40	9									
05	3126	X	3126	-0-		-0-	B	-0-		689	1	2411	3	Y	24					39
										26	9									
06	3000	X	2868	-0-		-132	B	-0-		779	1	2064	3	Y	23	40	1			22
										25	9									
07	3100	X	2795	-0-		-305	B	-0-		564	1	2203	3	Y	25					47
										28	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
02	2784	X	-0-	-0-		-2784	B	-0-						N	-0-					128
03	2635	X	-0-	-0-		-2635	B	-0-						N	-0-					128
04	2769	N	2769	-0-		-0-	B	-0-		579	1	2127	3	N	57	38	1			147
										63	9									
05	3954	X	3954	-0-		-0-	B	-0-		855	1	2992	3	N	97					244
										107	9									
06	2795	N	2795	-0-		-0-	B	-0-		744	1	1973	3	N	71	39	1			276
										78	9									
07	2852	N	700	-0-		-2152	B	-0-		140	1	547	3	N	12					288
										13	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	X	1238	-0-		-0-	B	-0-		320	1	905	3	N	12					200
										13	9									
03	1240	X	1189	-0-		-51	B	-0-		302	1	876	3	N	10	20	1			190
										11	9									
04	1380	N	775	-0-		-605	B	-0-		164	1	601	3	N	9	11	1			188
										10	9									
05	1333	N	1222	-0-		-111	B	-0-		270	1	942	3	N	9					197
										10	9									
06	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-		335	1	889	3	N	10	17	1			190
										11	9									
*07	912	N	912	-0-		-0-	B	-0-		184	1	719	3	N	8					198
										9	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2566	-0-		-73	B	-0-		659	1	1862	3	N	41					124
										45	9									
03	2697	X	2602	-0-		-95	B	-0-		657	1	1900	3	N	41	43	1			122
										45	9									
04	2743	N	2743	-0-		-0-	B	-0-		575	1	2112	3	N	51	37	1			136
										56	9									
05	2758	N	2758	-0-		-0-	B	-0-		603	1	2110	3	N	41					177
										45	9									
06	2630	N	2630	-0-		-0-	B	-0-		710	1	1881	3	N	35	37	1			175
										39	9									
07	2821	N	2646	-0-		-175	B	-0-		531	1	2076	3	N	35					210
										39	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	N	1					9
							1	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	38	1	111	3	N	1	3	1			7
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	2	3	1			6
							2	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	N	2					8
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	165	3	N	2	3	1			7
							2	9									
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	38	1	149	3	N	2					9
							2	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2468	-0-	-635	-0-	580	1	1888	3	N	-0-					148
03	2976	X	2214	-0-	-762	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					148
04	2880	X	2168	-0-	-712	-0-	300	1	1868	3	N	-0-	109	1			39
05	2728	X	1461	-0-	-1267	-0-	415	1	1046	3	N	-0-					39
06	2550	X	1535	-0-	-1015	-0-	240	1	1295	3	N	-0-					39
07	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	455	1	2062	3	N	-0-					39

PICOSO (WILCOX 11800) //CONT.// 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	392	1	710	2	Y	56	63	1			65
							62	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	488	1	813	2	Y	72	64	1			73
							79	9									
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	373	1	866	2	Y	62	63	1			72
							68	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	489	1	881	2	Y	72					144
							79	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	482	1	990	2	Y	70	145	1			69
							77	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	441	1	869	2	Y	67	62	1			74
							74	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	127	1	231	2	Y	49	52	1			54
							54	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	132	1	220	2	Y	63	55	1			62
							69	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	72	1	168	2	Y	38	46	1			54
							42	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	Y	55					109
							61	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	53	1	107	2	Y	43	103	1			49
							47	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			27

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

02	1537	N	889	-0-	-648	-0-	403	1	308	2	Y	162	205	1			219
							178	9									
03	1860	N	865	-0-	-995	-0-	427	1	261	2	Y	161	176	1			204
							177	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	523	1	328	2	Y	183	181	1			206
							201	9									
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	616	1	284	2	Y	203					409
							223	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	763	1	63	2	Y	223	430	1			202
							245	9									
*07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	680	1	75	2	Y	242	203	1			241
							266	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	117	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	94	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	119	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	120	1	237	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

02	261	N	254	-0-	-7	-0-	90	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	102	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	102	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	100	1	197	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

02	2175	X	2009	-0-	-166	-0-	705	1	1279	2	Y	23	26	1			27
							25	9									
03	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	824	1	1374	2	Y	31	27	1			31
							34	9									
04	2250	X	2030	-0-	-220	-0-	603	1	1398	2	Y	26	27	1			30
							29	9									
05	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	746	1	1344	2	Y	31					61
							34	9									
06	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	688	1	1413	2	Y	30	62	1			29
							33	9									
07	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	672	1	1327	2	Y	31	27	1			33
							34	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

02	58	N	17	-0-	-41	-0-	6	1	11	2	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	280 14	1 9	1861	2	N	13					147
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	310 9	1 9	1759	2	N	8					155
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	1796	2	N	2	127	1			30
05	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	270 2	1 9	1138	2	N	2					32
06	1680	N	446	-0-	-1234	-0-	120	1	326	2	N	-0-					32
07	1736	N	1225	-0-	-511	-0-	280 1	1 9	944	2	N	1					33

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					53
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					57
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175	4	2	9	N	2					59
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					63
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	4	2	9	N	2					65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

02	1624	N	1203	-0-	-421	-0-	87	1	1113	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	70	1	978	2	Y	17	8	1			10
							19	9									
05	1271	N	582	-0-	-689	-0-	38	1	544	2	Y	-0-					10
06	1170	N	778	-0-	-392	-0-	49	1	728	2	Y	1					11
							1	9									
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	65	1	931	2	Y	4	7	1			8
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

02	928	N	862	-0-	-66	-0-	62	1	797	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	Y	-0-					2
04	3000	N	5965	-0-	2965	2965	391	1	5501	2	Y	66	47	1			21
							73	9									
05	3100	N	3698	-0-	598	3563	244	1	3454	2	Y	-0-					21
06	3000	N	708	-0-	-2292	1271	45	1	662	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2372	X	1101	-0-	-1271	-0-	72	1	1025	2	Y	4	17	1			9
							4	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	13	1	185	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					8
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					8
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					8

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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					8
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					8
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	1	2	1			7
							1	9									

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
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					8
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					8
*07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	162	1	2320	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	775	N	553	-0-	-222	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					1
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	26	1	361	2	Y	11	3	1			9
							12	9									
05	713	N	599	-0-	-114	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					9
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	Y	1					10
							1	9									
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	Y	3	5	1			8
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			54

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1105	-0-	-229	-0-	80	1	1021	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
03	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	83	1	954	2	Y	-0-					1
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1507	2	Y	23	13	1			11
							25	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	2	Y	-0-					11
06	990	N	647	-0-	-343	-0-	41	1	605	2	Y	1					12
							1	9									
07	1457	N	855	-0-	-602	-0-	56	1	796	2	Y	3	7	1			8
							3	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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	703	2	Y	-0-					1
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	686	2	Y	14	6	1			9
							15	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	757	2	Y	-0-					9
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	Y	1					10
							1	9									
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	49	1	706	2	Y	3	5	1			8
							3	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
02	986	N	927	-0-	-59	-0-	67	1	857	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	1023	N	973	-0-	-50	-0-	78	1	895	2	Y	-0-					1
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	59	1	824	2	Y	16	7	1			10
							18	9									
05	992	N	869	-0-	-123	-0-	57	1	812	2	Y	-0-					10
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	52	1	778	2	Y	1					11
							1	9									
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	906	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			52

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
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	646	1	2329	2	Y	46	182	1			150
							51	9									
03	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	603	1	1838	2	Y	28					178
							31	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	599	1	1992	2	Y	37	188	1			27
							41	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	736	1	2361	2	Y	51					78
							56	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	693	1	2049	2	Y	46					124
							51	9									
*07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	841	1	2368	2	Y	41					165
							45	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2581	X	1801	-0-		-780	-0-	130	1	1664	2	Y	6	10	1			2
								7	9									
03	2759	X	1345	-0-		-1414	-0-	108	1	1237	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1018	-0-		-422	-0-	66	1	933	2	Y	17	8	1			11
								19	9									
05	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	116	1	1649	2	Y	-0-					11
06	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	105	1	1567	2	Y	2					13
								2	9									
*07	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	120	1	1709	2	Y	7	11	1			9
								8	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

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
02	509	N	509	-0-		-0-	-0-	110	1	396	2	N	3	29	1			19
								3	9									
03	536	N	536	-0-		-0-	-0-	132	1	403	2	N	1					20
								1	9									
04	486	N	486	-0-		-0-	-0-	112	1	372	2	N	2					22
								2	9									
05	558	N	514	-0-		-44	-0-	121	1	389	2	N	4					26
								4	9									
06	510	N	439	-0-		-71	-0-	110	1	326	2	N	3					29
								3	9									
07	496	N	389	-0-		-107	-0-	101	1	285	2	N	3					32
								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. 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
02	488	N	488	-0-		-0-	-0-	35	1	451	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
03	497	N	497	-0-		-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-					1
04	493	N	493	-0-		-0-	-0-	32	1	448	2	Y	12	4	1			9
								13	9									
05	527	N	298	-0-		-229	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					9
06	480	N	291	-0-		-189	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					9
07	496	N	304	-0-		-192	-0-	20	1	283	2	Y	1	2	1			8
								1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

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
02	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	269	1	969	2	Y	8	72	1			7
								9	9									
03	1457	N	1309	-0-		-148	-0-	323	1	983	2	Y	3					10
								3	9									
04	1219	N	1219	-0-		-0-	-0-	281	1	934	2	Y	4					14
								4	9									
05	1333	N	1256	-0-		-77	-0-	295	1	948	2	Y	12					26
								13	9									
06	1260	N	1218	-0-		-42	-0-	306	1	904	2	Y	7					33
								8	9									
07	1271	N	888	-0-		-383	-0-	231	1	650	2	Y	6					39
								7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	848	-0-	-341	-0-	183	1	658	2	Y	6	49	1			35
							7	9									
03	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	249	1	757	2	Y	2					37
							2	9									
04	960	N	664	-0-	-296	-0-	153	1	509	2	Y	2					39
							2	9									
05	899	N	531	-0-	-368	-0-	125	1	400	2	Y	5					44
							6	9									
06	990	N	694	-0-	-296	-0-	174	1	516	2	Y	4					48
							4	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	166	1	468	2	Y	5					53
							6	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	69	1	976	2	Y	17	8	1			10
							19	9									
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	67	1	944	2	Y	-0-					10
06	1140	N	789	-0-	-351	-0-	50	1	738	2	Y	1					11
							1	9									
07	1085	N	866	-0-	-219	-0-	56	1	807	2	Y	3	6	1			8
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	560	-0-	-1876	-0-	121	1	436	2	Y	3	32	1			69
							3	9									
03	2604	X	592	-0-	-2012	-0-	146	1	444	2	Y	2					71
							2	9									
04	1020	N	606	-0-	-414	-0-	140	1	465	2	Y	1					72
							1	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	134	1	431	2	Y	6					78
							7	9									
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	123	1	364	2	Y	3					81
							3	9									
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	129	1	362	2	Y	3					84
							3	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					8
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1					9
							1	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1	3	1			7
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	99	1	461	2	Y	3					193
							3	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	146	1	487	2	Y	10					203
							11	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	138	1	457	2	Y	5					208
							6	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	2					210
							2	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	Y	8	183	1			35
							9	9									
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	148	1	473	2	Y	-0-					35

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	551	N	467	-0-	-84	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
							97	3									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-
							89	3									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	347	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	15	1	278	2	N	-0-					-0-
							49	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

02	319	N	148	-0-	-171	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
							40	3									
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
							43	3									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
							41	3									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
							47	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	172	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	117	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	96	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	148	1	1357	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

02	1827	N	1746	-0-	-81	-0-	229	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	136	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	157	1	1697	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	168	1	1543	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

02	2929	X	2625	-0-	-304	-0-	344	1	2280	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	3131	X	2558	-0-	-573	-0-	2556	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	224	1	2887	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	299	1	2680	2	Y	1					5
							1	9									
06	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	226	1	2438	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	283	1	2597	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

02	4263	X	2566	-0-	-1697	-0-	336	1	2230	2	Y	-0-					44
03	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	3753	2			Y	-0-					44
04	4410	X	3823	-0-	-587	-0-	276	1	3547	2	Y	-0-					44
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	476	1	4266	2	Y	-0-					44
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	377	1	4080	2	Y	-0-					44
07	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	337	1	3093	2	Y	-0-					44

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	64	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	Y	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	68	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	54	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	48	1	443	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	210	1	1391	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1334	2	12	9	Y	11	17	1			1
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	191	1	1709	2	Y	8					9
							9	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	2046	N	1297	-0-	-749	-0-	126	1	1160	2	Y	10	9	1			9
							11	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	99	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	325	1	2157	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	Y	9	13	1			1
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	229	1	2946	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	307	1	2755	2	Y	6					7
							7	9									
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	215	1	2321	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
07	3286	X	2336	-0-	-950	-0-	229	1	2099	2	Y	7	7	1			7
							8	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	949	-0-	-37	-0-	124	1	825	2	Y	-0-					3
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					3
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	73	1	935	2	Y	-0-					3
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	923	2	Y	-0-					3
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-					3
07	1054	N	969	-0-	-85	-0-	95	1	874	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	86	1	569	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	664	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	70	1	625	2	Y	5					5
							6	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	65	1	598	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	92	1	504	2	Y	-0-					24
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					24
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	2	Y	-0-					24
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	119	1	586	2	Y	-0-					24
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	107	1	504	2	Y	-0-					24
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	192	1	471	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1972	X	1770	-0-	-202	-0-	268	1	1468	2	Y	31	98	1			18
							34	9									
03	2077	X	1893	-0-	-184	-0-	1862	2	31	9	Y	28					46
04	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	339	1	1353	2	Y	24					70
							26	9									
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	293	1	1438	2	Y	46					116
							51	9									
06	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	292	1	1370	2	Y	10	89	1			37
							11	9									
07	1891	X	1660	-0-	-231	-0-	472	1	1157	2	Y	28					65
							31	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

02	2871	X	2703	-0-	-168	-0-	413	1	2267	2	Y	21	68	1			18
							23	9									
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2929	2	22	9	Y	20					38
04	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	552	1	2202	2	Y	24					62
							26	9									
05	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	479	1	2352	2	Y	45					107
							50	9									
06	2910	X	2358	-0-	-552	-0-	412	1	1934	2	Y	11	89	1			29
							12	9									
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	869	1	2130	2	Y	27					56
							30	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

02	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	427	1	2830	2	Y	94	106	1			87
							103	9									
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3057	2	158	9	Y	144	217	1			14
04	3600	X	3346	-0-	-254	-0-	233	1	3001	2	Y	102	107	1			9
							112	9									
05	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	349	1	3126	2	Y	111					120
							122	9									
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	283	1	3060	2	Y	96	108	1			108
							106	9									
07	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	323	1	2963	2	Y	121	111	1			118
							133	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	6496	X	6236	-0-	-260	-0-	811	1	5378	2	Y	43	49	1			40
							47	9									
03	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6419	2	74	9	Y	67	100	1			7
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	501	1	6447	2	Y	47	50	1			4
							52	9									
05	7006	X	6057	-0-	-949	-0-	602	1	5399	2	Y	51					55
							56	9									
06	6780	X	5907	-0-	-873	-0-	496	1	5361	2	Y	45	50	1			50
							50	9									
07	7223	X	5586	-0-	-1637	-0-	543	1	4981	2	Y	56	51	1			55
							62	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. 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
02	1015	N	961	-0-	-54	-0-	147	1	806	2	Y	7	20	1			56
							8	9									
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	985	2	6	9	Y	5					61
04	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	201	1	802	2	Y	3					64
							3	9									
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	165	1	812	2	Y	5					69
							6	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	800	2	Y	1	10	1			60
							1	9									
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	274	1	671	2	Y	-0-					60

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. 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
02	1450	N	1252	-0-	-198	-0-	193	1	1059	2	Y	-0-					104
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					104
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	272	1	1086	2	Y	-0-					104
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	241	1	1185	2	Y	-0-					104
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	244	1	1147	2	Y	101					205
							111	9									
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	415	1	1018	2	Y	6	185	1			26
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	2806	1	587	2	Y	-0-					-0-
							1624	5									
03	DLQ G-10		5345	-0-	5345	10362	3295	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1591	5									
04	15260	X	4898	-0-	-10362	-0-	3869	1	282	2	Y	-0-					-0-
							747	5									
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	4190	1	509	2	Y	-0-					-0-
							664	5									
06	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	3564	1	763	2	Y	-0-					-0-
							690	5									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	3608	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							755	5									

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	65	1	13	2	Y	-0-					-0-
							38	5									
03	DLQ G-10		124	-0-	124	240	76	1	11	2	Y	-0-					-0-
							37	5									
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	95	1	7	2	Y	-0-					-0-
							18	5									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1040	1	135	2	Y	-0-					-0-
							156	5									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1066	1	229	2	Y	-0-					-0-
							205	5									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1043	1	289	2	Y	-0-					-0-
							218	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5457	2	Y	328	301	1			27
							361	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	347	1	5430	2	Y	291	301	1			17
							320	9									
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	336	1	5762	2	Y	319	301	1			35
							351	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	357	1	5827	2	Y	340					375
							374	9									
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	357	1	5766	2	Y	322	400	1			297
							354	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					297

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

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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5104		2982	-0-	-2122	-0-	112	1	2033	2	Y	761	628	1			376
							837	9									
03	5456		2913	-0-	-2543	-0-	123	1	2062	2	Y	662	806	1			232
							728	9									
04	5280		2875	-0-	-2405	-0-	119	1	2035	2	Y	655	796	1			91
							721	9									
05	4898	#	2605	-0-	-2293	-0-	114	1	1866	2	Y	568	547	1			112
							625	9									
06	3750	#	2447	-0-	-1303	-0-	114	1	1783	2	Y	500	498	1			114
							550	9									
07	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					114

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1885	#	1255	-0-	-630	-0-	31 639	1 9	585	2	Y	581	474	1			251
03	1674	#	199	-0-	-1475	-0-	45	2	154	9	Y	140	231	1			160
04	1620	#	1	-0-	-1619	-0-	1	2			Y	-0-	83	1			77
05	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					77
06	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					77
07	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					77

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	8724	-0-	-1658	-0-	485 78	1 9	8161	2	Y	71	71	1			-0-
03	10943	X	9594	-0-	-1349	-0-	535 150	1 9	8909	2	Y	136	136	1			-0-
04	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	518 110	1 9	8747	2	Y	100	100	1			-0-
05	10230	X	9315	-0-	-915	-0-	533 64	1 9	8718	2	Y	58					58
06	9450	X	9297	-0-	-153	-0-	533 70	1 9	8694	2	Y	64					122
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					122

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5133	#	3574	-0-	-1559	-0-	1276	1	2246	2	N	47					162
							52	9									
03	5487	#	4123	-0-	-1364	-0-	1364	1	2673	2	N	78	177	1			63
							86	9									
04	4920	#	3814	-0-	-1106	-0-	1320	1	2419	2	N	68					131
							75	9									
05	5084	#	3803	-0-	-1281	-0-	1364	1	2365	2	N	67					198
							74	9									
06	4710	#	3580	-0-	-1130	-0-	1364	1	2168	2	N	44					242
							48	9									
07	4123	#	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					242

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28536		31799	-0-	3263	62903	31566	1	233	9	Y	212	376	1			148
03	31799		33666	-0-	1867	64770	33416	1	250	9	Y	227	192	1			183
04	95760		32994	-0-	-62766	2004	32756	1	238	9	Y	216	189	1			210
05	33883	#	30680	-0-	-3203	-0-	30484	1	196	9	Y	178					388
06	32910	#	30336	-0-	-2574	-0-	30129	1	207	9	Y	188	380	1			196
07	34100	#	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					196

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2020

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					17
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					17
04	1140	N	795	-0-	-345	-0-	795	2			N	-0-					17
05	1116	N	992	-0-	-124	-0-	989	2	3	9	N	3					20
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	8	9	N	7					27
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	N	10					37

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3062	-0-	-1172	-0-	714	1	2322	2	Y	24					97
							26	9									
03	4526	X	3975	-0-	-551	-0-	816	1	3151	2	Y	7					104
							8	9									
04	4350	X	3327	-0-	-1023	-0-	591	1	2537	2	Y	181	185	1			100
							199	9									
05	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	827	1	2665	2	Y	40					140
							44	9									
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	794	1	3181	2	Y	24					164
							26	9									
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	814	1	3785	2	Y	65	191	1			38
							72	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

02	2581	X	2436	-0-	-145	-0-	2436	2			N	-0-					121
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					121
04	2730	N	1288	-0-	-1442	-0-	1288	2			N	-0-					121
05	2604	N	2	-0-	-2602	-0-	2	2			N	-0-					121
06	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					121
07	1333	N	24	-0-	-1309	-0-	24	2			N	-0-					121

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

02	812	N	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					48
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					48
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			N	-0-					48
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	706	2	40	9	N	36					84
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	831	2	18	9	N	16					100
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					104

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1218	N	882	-0-	-336	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	16	1			11
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3403	2	22	9	Y	20	17	1			14
04	3600	X	2897	-0-	-703	-0-	2885	2	12	9	Y	11	4	1			21
05	3503	X	2334	-0-	-1169	-0-	2326	2	8	9	Y	7					28
06	3390	X	3339	-0-	-51	-0-	3335	2	4	9	Y	4					32
07	3410	X	2948	-0-	-462	-0-	2940	2	8	9	Y	7					39

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5755	2	30	9	Y	27	28	1			20
03	5890	X	2177	-0-	-3713	-0-	2164	2	13	9	Y	12	18	1			14
04	5700	X	38	-0-	-5662	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			12
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					12
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					12

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

02	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	239	2	1278	9	N	1162	1094	1			162
03	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	148	2	926	9	N	842	922	1			82
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	103	2	352	9	N	320	180	1			222
05	403	N	76	-0-	-327	-0-	74	2	2	9	N	2					224
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	2	175	9	N	159	175	1			208
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					208

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	335	1	1312	2	N	23					110
							25	9									
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	271	1	1359	2	N	22	20	1			112
							24	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	253	1	1485	2	N	18					130
							20	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	246	1	1626	2	N	33					163
							36	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	220	1	1451	2	N	50	18	1			195
							55	9									
07	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	222	1	1290	2	N	28	188	1			35
							31	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	8	1	33	2	N	-0-					43
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					43
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					43
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					43
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

02	DLQ G-10	22	-0-	22	145	22	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	25	-0-	25	170	25	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	32	-0-	32	202	32	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	27	-0-	27	229	27	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					2

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

02	DLQ G-10	219	-0-	219	1080	219	2			Y	-0-					68
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1205	125	2			Y	-0-					68
04	DLQ G-10	141	-0-	141	1346	141	2			Y	-0-					68
05	DLQ G-10	846	-0-	846	2192	826	2	20	9	Y	18					86
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2192					Y	NO RPT					86
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2192					Y	NO RPT					86

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

02	DLQ G-10	245	-0-	245	644	245	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	260	-0-	260	904	260	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	90	-0-	90	994	90	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	14	-0-	14	1008	14	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1008					Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1008					Y	NO RPT					5

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	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

02	37416	X	37416	-0-	-0-	B	-0-	36929	3	487	9	Y	443	410	1				125
03	38129	X	38129	-0-	-0-	B	-0-	37616	3	513	9	Y	466	472	1				119
04	37350	X	36202	-0-	-1148	B	-0-	35696	3	506	9	Y	460	475	1				104
05	39176	X	39176	-0-	-0-	B	-0-	38787	3	389	9	Y	354						458
06	37350	X	20829	-0-	-16521	B	-0-	20422	3	407	9	Y	370	647	1				181
07	38595	X	20717	-0-	-17878	B	-0-	20398	3	319	9	Y	290	205	1				266

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

02	73022	X	72171	-0-	-851	B	-0-	71558	3	613	9	Y	557	515	1				156
03	78058	X	72937	-0-	-5121	B	-0-	72332	3	605	9	Y	550	564	1				142
04	72540	X	66406	-0-	-6134	B	-0-	65712	3	694	9	Y	631	634	1				139
05	74958	X	72824	-0-	-2134	B	-0-	72297	3	527	9	Y	479						618
06	72540	X	57426	-0-	-15114	B	-0-	56679	3	747	9	Y	679	1013	1				284
07	74958	X	33948	-0-	-41010	B	-0-	33637	3	311	9	Y	283	247	1				320

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36801	X	35261	-0-	-1540 B	-0-	34704	3	557	9	Y	506	460	1			140
03	39339	X	34425	-0-	-4914 B	-0-	33878	3	547	9	Y	497	509	1			128
04	34620	X	29185	-0-	-5435 B	-0-	28675	3	510	9	Y	464	485	1			107
05	35774	X	31179	-0-	-4595 B	-0-	30799	3	380	9	Y	345					452
06	34620	X	25610	-0-	-9010 B	-0-	25085	3	525	9	Y	477	726	1			203
07	35774	X	14662	-0-	-21112 B	-0-	14413	3	249	9	Y	226	187	1			242

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

02	13369	X	10668	-0-	-2701 B	-0-	10304	3	364	9	Y	331	310	1			94
03	12400	X	10474	-0-	-1926 B	-0-	10136	3	338	9	Y	307	320	1			81
04	11700	X	282	-0-	-11418 B	-0-	272	3	10	9	Y	9	73	1			17
05	11935	X	-0-	-0-	-11935 B	-0-					Y	-0-					17
06	11550	X	-0-	-0-	-11550 B	-0-					Y	-0-	13	1			4
07	11408	X	10339	-0-	-1069 B	-0-	10110	3	229	9	Y	208	92	1			120

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	2	30	9	N	27					27
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	N	2					29
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	2	13	9	N	12					41
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					41
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13					54
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	2	4	9	N	4					58

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
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					41
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					41
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-	15	1			26
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					26
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	2	2	9	N	2					28
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					28

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	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

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	136	1	654	2	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	133	1	668	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	133	1	652	2	N	-0-					-0-
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	129	1	672	2	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	145	1	713	2	N	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	209	1	1118	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	398	1	114	2	Y	-0-					46
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	393	1	76	2	Y	-0-					46
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	406	1	44	2	Y	-0-					46
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	179	1	263	2	Y	6					52
							7	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	409	1	48	2	Y	-0-					52
07	465	N	239	-0-	-226	-0-	236	1	3	9	Y	3					55

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	Y	-0-					18
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	Y	-0-					18
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-					18
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	1					19
							1	9									
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					19
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					19

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	-0-					16
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	2	Y	-0-					16
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	2	Y	-0-					16
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2					18
							2	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	8	2	Y	-0-					18
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					18

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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	147	1	712	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	141	1	709	2	N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	137	1	671	2	N	-0-					-0-
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	128	1	668	2	N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	128	1	630	2	N	-0-					-0-
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	119	1	634	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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	317	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	326	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	330	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	343	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	272	1	1455	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	1595	N	1506	-0-	-89	-0-	74	1	1432	3	N	-0-					5
03	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	77	1	1526	3	N	-0-					5
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					5
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	82	1	1520	3	N	-0-					5
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	3	N	-0-					5
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	81	1	1534	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

02	725	N	587	-0-	-138	-0-	29	1	558	3	N	-0-					8
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	N	-0-					8
04	660	N	532	-0-	-128	-0-	28	1	504	3	N	-0-					8
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					8
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	N	-0-					8
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

02	348	N	284	-0-	-64	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					47
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	N	-0-					47
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	30	1	545	3	N	-0-					47
05	713	N	482	-0-	-231	-0-	25	1	457	3	N	-0-					47
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					47
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	3	N	-0-					47

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-					50
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	N	-0-					50
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	52	1	938	3	N	-0-					50
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	3	N	-0-					50
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	N	-0-					50
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	49	1	935	3	N	-0-					50

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1166	-0-	-284	-0-	57	1	1109	3	N	-0-			80
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	54	1	1079	3	N	-0-			80
04	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	61	1	1105	3	N	-0-			80
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	51	1	956	3	N	-0-			80
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	N	-0-			80
*07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	3	N	-0-			80

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1931	-0-	-128	-0-	95	1	1836	3	N	-0-			8
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	104	1	2070	3	N	-0-			8
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	106	1	1903	3	N	-0-			8
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-			8
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	3	N	-0-			8
07	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	95	1	1811	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	11	1	203	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-			-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	37	1	717	3	N	-0-			20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-			20
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	N	-0-			20
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-			20
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-			20
07	806	N	562	-0-	-244	-0-	28	1	534	3	N	-0-			20

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	49	1	970	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	50	1	900	3	N	-0-					-0-
05	961	N	749	-0-	-212	-0-	38	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

02	725	N	592	-0-	-133	-0-	29	1	563	3	N	-0-					28
03	744	N	584	-0-	-160	-0-	28	1	556	3	N	-0-					28
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	29	1	524	3	N	-0-					28
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	25	1	468	3	N	-0-					28
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-					28
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	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

02	1160	N	1139	-0-	-21	B	-43210	532	1	607	2	N	-0-				-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	B	-43210	551	1	683	2	N	-0-				-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	B	-43210	551	1	650	2	N	-0-				-0-
05	1209	N	951	-0-	-258	B	-43210	475	1	476	2	N	-0-				-0-
06	1200	N	878	-0-	-322	B	-43210	399	1	479	2	N	-0-				-0-
07	1240	N	1602	-0-	362	B	-42848	551	1	1051	2	N	-0-				-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

02	0		310	-0-	310 B	3295	310	2			N	-0-					-0-
03	0		310	-0-	310 B	3605	310	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	333	-0-	333 B	3938	333	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	372	-0-	372 B	4310	372	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0- B	4310					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	4310					N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 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
02	DLQ G-10		717	-0-	717	3765	717	3			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1080	-0-	-220	3545	1080	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	861	-0-	-2139	1406	861	3			Y	-0-					-0-
05	2497	N	1091	-0-	-1406	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

02	DLQ G-10		96	-0-	96	526	96	3			Y	-0-					-0-
03	664	N	138	-0-	-526	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

02	DLQ G-10		650	-0-	650	3908	650	3			Y	-0-					-0-
03	1300	N	809	-0-	-491	3417	809	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	569	-0-	-2431	986	569	3			Y	-0-					-0-
05	1709	N	723	-0-	-986	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	6	1			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

02	DLQ G-10		155	-0-	155	850	155	3			Y	-0-					-0-
03	1089	N	239	-0-	-850	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
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	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					317
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					361
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

02	145 N	127	-0-	-18	-0-	11 3	1 9	113	2	N	3	4	1			10
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	20 3	1 9	177	2	N	3	2	1			11
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	172	2	N	4	5	1			10
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	167	2	N	2	2	1			10
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	15 3	1 9	136	2	N	3	3	1			10
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	196	2	N	3	1	1			12

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	387	2	N	2	1	1			23
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	409	2	N	2	5	1			20
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	180 2	1 9	397	2	N	2	1	1			21
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	405	2	N	3	2	1			22
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	412	2	N	2	3	1			21
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	201 2	1 9	407	2	N	2	1	1			22

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					56
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					56
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					58
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					58

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1055	3	N	27					186
							30	9									
03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	936	3	11	9	N	10					196
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1606	3	13	9	N	12					208
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	3	19	9	N	17					225
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12					237
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	3	26	9	N	24					261

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1731	3	N	48					358
							53	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2283	3	31	9	N	28					386
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2385	3	22	9	N	20					406
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2259	3	63	9	N	57					463
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2597	3	45	9	N	41					504
07	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2184	3	50	9	N	45					549

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	78	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIRST ROCK, INC. 269028
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
02	0 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2019 - P/A 09/10/19

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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	2	N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	827	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	71	1	715	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	746	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	77	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	2	N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	283	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	408	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	367	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	492	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	129	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	185	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	161	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	233	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	358	1	1188	2	Y	13					172
							14	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	358	1	878	2	Y	6					178
							7	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	390	1	982	2	Y	-0-					178
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	621	1	1234	2	Y	-0-					178
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	221	1	733	2	Y	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	322	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	207	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			3
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14143 04/08/2020

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

02	1960	X	1901	-0-	-59	-0-	109	1	1777	3	Y	14					75
							15	9									
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					75
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					75
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6					81
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2020

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4640	#	4970	-0-	330 B	-3055	721	1 2 9	4247	3	Y	2	2	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2465		CANCELLED UNDERAGE ->		-590										
03	4619	#	5086	-0-	467 B	-1998	663	1	4423	3	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			4664	-0-	4664 B	2666	625	1	4039	3	Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			4894	-0-	4894 B	7560	692	1	4202	3	Y	-0-					-0-
06 DLQ G-10			4162	-0-	4162 B	11722	579	1	3583	3	Y	-0-					-0-
*07	5100		4637	-0-	-463 B	11259	680	1	3957	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

02	232	#	181	-0-	-51 B	-1056	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-613		CANCELLED UNDERAGE ->		-443										
03	248	#	133	-0-	-115 B	-728	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
04 DLQ G-10			90	-0-	90 B	-638	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05 DLQ G-10			76	-0-	76 B	-562	11	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	0	#	84	-0-	84 B	-478	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	0	#	79	-0-	79 B	-399	12	1	67	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

02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07 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

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	406	N	405	-0-	-1	-0-	59	1	344	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	55	1	362	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	53	1	343	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	59	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	56	1	326	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

02	2175	N	2153	-0-	-22	-0-	312	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	259	1	1733	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	286	1	1843	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	312	1	1895	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	274	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	319	1	1851	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

02	928	N	264	-0-	-664	-0-	37	1	221	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
03	930	N	659	-0-	-271	-0-	86	1	572	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	277	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	244	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	239	1	1391	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	396	1	2339	3	Y	-0-					-0-
03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	396	1	2640	3	Y	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	401	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	427	1	2595	3	Y	-0-					-0-
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	392	1	2427	3	Y	-0-					-0-
*07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	384	1	2231	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

02	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	574	1	3387	3	Y	53	55	0			13
							58	9									
03	4805	X	4250	-0-	-555	-0-	543	1	3623	3	Y	76	75	0			14
							84	9									
04	4650	X	4230	-0-	-420	-0-	553	1	3569	3	Y	98	100	0			12
							108	9									
05	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	562	1	3415	3	Y	74					86
							81	9									
06	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	546	1	3377	3	Y	44	110	0			20
							48	9									
07	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	566	1	3292	3	Y	51	54	0			17
							56	9									

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	T. A.		87	-0-	87	87	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	T. A.		463	-0-	463	550	62	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		47	-0-	47	597	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	634	X	37	-0-	-597	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	34	1	229	3	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	81	1	467	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		20	-0-	20	20	1 7	1 9	12	3	Y	6	6	0			-0-
04	T. A.		48	-0-	48	68	6 3	1 9	39	3	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	667	X	493	-0-	-174	-0-	70 6	1 9	417	3	Y	5	5	0			1
03	713	X	681	-0-	-32	-0-	88 3	1 9	590	3	Y	3	3	0			1
04	690	X	472	-0-	-218	-0-	52 80	1 9	340	3	Y	73	66	0			8
05	527	X	190	-0-	-337	-0-	1	3	189	9	Y	172					180
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	107 150	1 9	664	3	Y	136	268	0			48
*07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	82 166	1 9	476	3	Y	151	153	0			46

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		926	-0-	926	926	124	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		385	-0-	385	1311	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		411	-0-	411	1722	57	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		223	-0-	223	1945	33	1	190	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	231	-0-	-327	-0-	32	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	164	-0-	-256	-0-	23	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	150	-0-	-191	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

02	4205	X	349	-0-	-3856	-0-	51	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4495	X	93	-0-	-4402	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	196	-0-	-2084	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	240	-0-	-132	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	217	-0-	-143	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	159	-0-	-213	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	17	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	22	5	3			Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

02	5336	X	4002	-0-	-1334	-0-	571	1	3374	3	Y	52	51	0			14
							57	9									
03	5704	X	4183	-0-	-1521	-0-	539	1	3593	3	Y	46	49	0			11
							51	9									
04	5520	X	4296	-0-	-1224	-0-	564	1	3640	3	Y	84	83	0			12
							92	9									
05	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	593	1	3598	3	Y	74					86
							81	9									
06	4560	X	3703	-0-	-857	-0-	510	1	3162	3	Y	28	95	0			19
							31	9									
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	554	1	3224	3	Y	28	34	0			13
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	5220	X	4127	-0-	-1093	-0-	590 52	1 9	3485	3	Y	47	49	0			6
03	5425	X	2341	-0-	-3084	-0-	302 23	1 9	2016	3	Y	21	27	0			-0-
04	4830	X	2546	-0-	-2284	-0-	341	1	2205	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	2800	-0-	-2191	-0-	395 7	1 9	2398	3	Y	6					6
06	4830	X	3201	-0-	-1629	-0-	444 6	1 9	2751	3	Y	5	9	0			2
07	4402	X	3071	-0-	-1331	-0-	449 6	1 9	2616	3	Y	5	5	0			2

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	218	3	Y	5	5	0			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	225	3	Y	9	8	0			1
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	20	1	135	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	21	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	3451	X	3286	-0-		-165	-0-		468	1	2761	3	Y	52	51	0			7
									57	9									
03	3689	X	3362	-0-		-327	-0-		428	1	2859	3	Y	68	67	0			8
									75	9									
04	3570	X	3006	-0-		-564	-0-		393	1	2541	3	Y	65	69	0			4
									72	9									
05	3503	X	2920	-0-		-583	-0-		403	1	2448	3	Y	63					67
									69	9									
06	3390	X	2835	-0-		-555	-0-		384	1	2384	3	Y	61	112	0			16
									67	9									
07	3503	X	2710	-0-		-793	-0-		393	1	2283	3	Y	31	40	0			7
									34	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4698	X	3991	-0-		-707	-0-		567	1	3345	3	Y	72	74	0			16
									79	9									
03	4805	X	4445	-0-		-360	-0-		570	1	3800	3	Y	68	72	0			12
									75	9									
04	4380	X	4057	-0-		-323	-0-		532	1	3434	3	Y	83	85	0			10
									91	9									
05	4309	X	3925	-0-		-384	-0-		541	1	3292	3	Y	84					94
									92	9									
06	4290	X	3955	-0-		-335	-0-		540	1	3341	3	Y	67	137	0			24
									74	9									
07	4433	X	3830	-0-		-603	-0-		553	1	3221	3	Y	51	58	0			17
									56	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2460	-0-		-556	-0-		348	1	2054	3	Y	53	53	0			12
									58	9									
03	3224	X	2380	-0-		-844	-0-		305	1	2033	3	Y	38	42	0			8
									42	9									
04	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-		382	1	2463	3	Y	33	36	0			5
									36	9									
05	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-		426	1	2586	3	Y	28					33
									31	9									
06	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-		409	1	2533	3	Y	33	56	0			10
									36	9									
07	2976	X	2624	-0-		-352	-0-		375	1	2181	3	Y	62	56	0			16
									68	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2312	-0-	-791	-0-	328	1	1934	3	Y	45	42	0			4
							50	9									
03	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	315	1	2101	3	Y	76	72	0			8
							84	9									
04	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	251	1	1620	3	Y	54	60	0			2
							59	9									
05	2604	X	802	-0-	-1802	-0-	112	1	683	3	Y	6					8
							7	9									
06	2430	X	689	-0-	-1741	-0-	95	1	594	3	Y	-0-	8	0			-0-
07	2511	X	914	-0-	-1597	-0-	134	1	780	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	100	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	840	-0-	-121	-0-	103	1	685	3	Y	47	41	0			6
							52	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	649	3	Y	63	63	0			6
							69	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	124	1	752	3	Y	7					13
							8	9									
06	810	N	701	-0-	-109	-0-	97	1	604	3	Y	-0-	13	0			-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	129	1	753	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	79	1	468	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	10515	-0-	7415	7415	1364	1	9092	3	Y	54	46	0			8
							59	9									
04	3000	N	5504	-0-	2504	9919	736	1	4753	3	Y	14	20	0			2
							15	9									
05	3100	N	4090	-0-	990	10909	577	1	3505	3	Y	7					9
							8	9									
06	14352	X	3443	-0-	-10909	-0-	478	1	2959	3	Y	5	13	0			1
							6	9									
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	447	1	2601	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	257	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	284	1	1891	3	N	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	288	1	1859	3	N	-0-					-0-
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	323	1	1959	3	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	313	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	327	1	1904	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	46	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	39	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	41	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	36	1	225	3	Y	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-					10
03	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	2		N	-0-					10
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2		N	-0-					10
05	682	N	288	-0-	-394	-0-	288	2		N	-0-					10
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					10
07	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	2		N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2		N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					1
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	2					3
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					3
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					3
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					3
*07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					3

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

02	1392 N	1286	-0-	-106	-0-	1286	2			N	-0-					11
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-	11	7			-0-
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

02	6409 X	5502	-0-	-907	-0-	5502	2			N	-0-					5
03	6727 X	5691	-0-	-1036	-0-	5542	2	149	9	N	135					140
04	6510 X	5478	-0-	-1032	-0-	5478	2			N	-0-					140
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					140
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6737	2	96	9	N	87					227
*07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-	184	1			43

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	25	7			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					17

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

02	870	X	47	-0-	-823	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	930	X	26	-0-	-904	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	810	X	47	-0-	-763	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	372	X	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	120	X	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	171	-0-	-380	-0-	171	2			N	-0-					7
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					7
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					7
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					7
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					7
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					57
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					57
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					57
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					57
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					57
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					114
03	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2653	2	10	9	N	9					123
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2639	2	10	9	N	9					132
05	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	2529	2	12	9	N	11					143
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2695	2	59	9	N	54					197
*07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-	159	1			38

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	839	2	N	4					140
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	65 13	1 9	929	2	N	12					152
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	929	2	N	6					158
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	53 10	1 9	761	2	N	9					167
06	960	N	854	-0-	-106	-0-	843	2	11	9	N	10					177
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					182

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13589	-0-	13589	13589	717 414	1 9	12458	2	Y	376	419	1			12
03	28221	X	14632	-0-	-13589	-0-	942 557	1 9	13133	2	Y	506	453	1			65
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	13664	2	529	9	Y	481	481	1			65
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14153	2	129	9	Y	117	44	1			138
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	334 740	1 9	13172	2	Y	673	735	1			76
*07	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	524 356	1 9	13687	2	Y	324	398	1			2

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	81	1	1405	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	2627	N	1122	-0-	-1505	-0-	74	1	1027	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1356	2	24	9	Y	22	22	1			5
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1495	2	6	9	Y	5	2	1			8
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1248	2	Y	31	33	1			6
							34	9									
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	44	1	1150	2	Y	17	22	1			1
							19	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	932	-0-	-112	-0-	351	2	581	9	Y	528	571	1			-0-
03	1116	N	421	-0-	-695	-0-	14	1	198	2	Y	190	170	1			20
							209	9									
04	1050	N	357	-0-	-693	-0-	158	2	199	9	Y	181	181	1			20
05	992	N	56	-0-	-936	-0-	8	2	48	9	Y	44	17	1			47
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	253	276	1			24
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	485	-0-	485	485	483	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	978	N	493	-0-	-485	-0-	33	1	457	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					4
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	10	1	388	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	14	1	365	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

02	DLQ G-10		352	-0-	352	352	312	2	40	9	Y	36	39	1			-0-
03	659	N	307	-0-	-352	-0-	20	1	284	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	273	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	260	2	1	9	Y	1					1
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	6	1	219	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	173	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

02	DLQ G-10		17165	-0-	17165	17165	934	1	16213	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	35357	X	18192	-0-	-17165	-0-	1215	1	16954	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
04	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	8063	2	22	9	Y	20	20	1			2
05	18352	X	7076	-0-	-11276	-0-	7070	2	6	9	Y	5	2	1			5
06	17760	X	5993	-0-	-11767	-0-	148	1	5813	2	Y	29	31	1			3
							32	9									
07	18352	X	4640	-0-	-13712	-0-	171	1	4455	2	Y	13	16	1			-0-
							14	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	1033	-0-	1033	1033	34	1	592	2	Y	370	392	1			-0-
						407	9									
03	3000 N	2352	-0-	-648	385	118	1	1647	2	Y	534	478	1			56
						587	9									
04	3000 N	2696	-0-	-304	81	2138	2	558	9	Y	507	508	1			55
05	2487 N	2406	-0-	-81	-0-	2268	2	138	9	Y	125	47	1			133
06	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	54	1	2143	2	Y	711	776	1			68
						782	9									
*07	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	86	1	2247	2	Y	341	409	1			-0-
						375	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	1641	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3000	N	1788	-0-	-1212	435	119	1	1662	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2354	N	1919	-0-	-435	-0-	1912	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2234	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	55	1	2168	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		681	-0-	681	681	681	2			Y	-0-					1
03	1425	N	744	-0-	-681	-0-	50	1	694	2	Y	-0-					1
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					1
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	18	1	729	2	Y	-0-					1
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	35	1	906	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		461	-0-	461	461	321	2	140	9	Y	127	134	1			-0-
03	688	N	227	-0-	-461	-0-	14	1	198	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	215	2	15	9	Y	14	14	1			1
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	243	2	4	9	Y	4	1	1			4
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	107	-0-	-419	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		1664	-0-	1664	1664	1641	2	23	9	Y	21	23	1			4
03	3000	N	1724	-0-	-1276	388	113	1	1580	2	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	1856	N	1468	-0-	-388	-0-	1440	2	28	9	Y	25	25	1			7
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778	2	7	9	Y	6	2	1			11
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1599	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	2	Y	8	11	1			5
							9	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		515	-0-	515	515	512	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	720	N	205	-0-	-515	-0-	13	1	188	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	570	N	76	-0-	-494	-0-	70	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	558	N	185	-0-	-373	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		279	-0-	279	279	15	1	253	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	592	N	313	-0-	-279	-0-	20	1	276	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	1279	69	1	1199	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2612	N	1333	-0-	-1279	-0-	88	1	1228	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1027	2	3	9	Y	3	1	1			6
06	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	26	1	1036	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
07	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	37	1	976	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

02	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	35	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	305	-0-	-642	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

02	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	2448	130	1	2262	2	Y	51	63	1			2
							56	9									
03	4999	X	2551	-0-	-2448	-0-	166	1	2310	2	Y	68	61	1			9
							75	9									
04	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	2340	2	2	9	Y	2	2	1			9
05	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	2413	2			Y	-0-					9
06	2580	X	2251	-0-	-329	-0-	56	1	2191	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
07	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	85	1	2208	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

02	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	138	-0-	-168	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	92	1	1596	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	4132	X	2421	-0-	-1711	-0-	160	1	2233	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2518	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	Y	7	2	1			9
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	61	1	2407	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
07	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	83	1	2169	2	Y	18	22	1			1
							20	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	2134	2	23	9	Y	21	23	1			4
03	4457	X	2300	-0-	-2157	-0-	154	1	2146	2	Y	-0-					4
04	3450	X	2161	-0-	-1289	-0-	2161	2			Y	-0-					4
05	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	2			Y	-0-					4
06	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	52	1	2061	2	Y	-0-					4
07	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	76	1	1976	2	Y	-0-					4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	64	1	1110	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2198	N	1020	-0-	-1178	-0-	68	1	946	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1271	N	511	-0-	-760	-0-	510	2	1	9	Y	1					2
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	38	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			2
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	12	-0-	-10	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		874	-0-	874	874	44	1	769	2	Y	55	62	1			8
							61	9									
03	1752	N	878	-0-	-874	-0-	55	1	766	2	Y	52	47	1			13
							57	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1001	2	23	9	Y	21	21	1			13
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	Y	5	2	1			16
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
07	1054	N	855	-0-	-199	-0-	31	1	807	2	Y	15	19	1			10
							17	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		641	-0-	641	641	35	1	606	2	Y	-0-					1
03	1433	N	792	-0-	-641	-0-	53	1	739	2	Y	-0-					1
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	2	Y	-0-					1
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	51	1	1320	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	115	-0-	-108	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

02	18154	X	3386	-0-	-14768	-0-	3331	2	55	9	Y	50	53	1			-0-
03	19406	X	1920	-0-	-17486	-0-	123	1	1722	2	Y	68	61	1			7
							75	9									
04	15690	X	725	-0-	-14965	-0-	691	2	34	9	Y	31	31	1			7
05	12989	X	276	-0-	-12713	-0-	267	2	9	9	Y	8	3	1			12
06	6930	X	236	-0-	-6694	-0-	5	1	183	2	Y	44	48	1			8
							48	9									
07	3627	X	167	-0-	-3460	-0-	6	1	155	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 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
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	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
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	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
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	245 20	1 9	1444	3	Y	18	21	0			4
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	236	1	1570	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	237	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	245	1	1490	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	275	1	1705	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	261	1	1519	3	Y	-0-					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

02	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					64
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					64
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					64
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					64
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					64
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					64

THREE-C OIL AND GAS 857600
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E) //CONT.// 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	986	N	982	-0-	-4	-0-	982	2			N	-0-					83
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					83
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					83
05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					83
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					83
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

02	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2291	N	1777	-0-	-514	-0-	172	1	1586	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
03	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	155	1	1411	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	143	1	1379	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	153	1	1551	3	Y	15	3	1			14
							17	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1574	3	Y	10	6	0	14	1	4
							11	9									
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1853	3	Y	3	5	1			2
							3	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

02	1537	N	1286	-0-	-251	-0-	122	1	1121	3	Y	39	36	1			5
							43	9									
03	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	112	1	1019	3	Y	37	35	1			7
							41	9									
04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	124	1	1191	3	Y	60	56	1			11
							66	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1348	3	Y	66	13	1			64
							73	9									
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	3	Y	63	28	0	75	1	24
							69	9									
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	3	Y	62	62	1			24
							68	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

02	2987	X	2072	-0-	-915	-0-	202	1	1868	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	3162	X	1797	-0-	-1365	-0-	177	1	1620	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	165	1	1584	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1887	-0-	-562	-0-	169	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1925	-0-	-355	-0-	150	1	1775	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1759	-0-	-442	-0-	101	1	1658	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	12	-0-	12	67	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	76	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7	-0-	7	83	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	182	-0-	182	265	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1088	-0-	1088	1353	85	1	1003	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1911	-0-	1911	3264	110	1	1801	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					18
03	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			N	-0-					18
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	979	2			N	-0-					18
05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			N	-0-					18
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					18
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	379	1	7476	2	Y	-0-							-0-
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	384	1	7201	2	Y	-0-							-0-
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	378	1	7833	2	Y	-0-							-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	312	1	6049	2	Y	25	24	0					1
							28	9											
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	288	1	5682	2	Y	26	25	0					2
							29	9											
07	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	281	1	5477	2	Y	27	27	0					2
							30	9											

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	404	-0-	-867	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

02	T. A.		45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	116	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	130	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		14	-0-	14	144	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		17	-0-	17	161	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	178	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	75	78	0			4
							83	9									
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	13	1	325	2	Y	72	69	0			7
							79	9									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	4	1	95	2	Y	72	47	0	17	1	15
							79	9									
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	20	1	505	2	Y	4	19	0			-0-
							4	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	27	1	672	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	1933	-0-	-1866	-0-	93	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	215	1	4033	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	164	1	3405	2	Y	-0-					-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	186	1	3603	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	212	1	4177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	187	1	3645	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	121	126	0			7
							133	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	117	112	0			12
							129	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	116	76	0	28	1	24
							128	9									
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	4	2	10	9	Y	9	33	0			-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3286	2	197	9	N	179					237
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3434	2	30	9	N	27	186	1			78
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3401	2	54	9	N	49					127
05	2294	X	1123	-0-	-1171	-0-	1094	2	29	9	N	26					153
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					153
07	2294	X	1153	-0-	-1141	-0-	1138	2	15	9	N	14					167

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3234	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
03	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	167	1	3125	2	Y	29	28	0			3
							32	9									
04	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	152	1	3155	2	Y	29	19	0	7	1	6
							32	9									
05	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	163	1	3166	2	Y	29	34	0			1
							32	9									
06	3540	X	3180	-0-	-360	-0-	152	1	2997	2	Y	28	26	0			3
							31	9									
07	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	160	1	3122	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

02	49484	X	49484	-0-	-0-	-0-	2386	1	47098	2	Y	-0-					-0-
03	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	2400	1	45010	2	Y	-0-					-0-
04	46908	X	46908	-0-	-0-	-0-	2158	1	44750	2	Y	-0-					-0-
05	47254	X	47254	-0-	-0-	-0-	2305	1	44652	2	Y	270	259	0			11
							297	9									
06	43472	X	43472	-0-	-0-	-0-	2085	1	41086	2	Y	274	260	0			25
							301	9									
*07	47655	X	47655	-0-	-0-	-0-	2308	1	45043	2	Y	276	282	0			19
							304	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	7076	X	6036	-0-	-1040	-0-	289	1	5704	2	Y	39	41	0			2
							43	9									
03	6014	X	5397	-0-	-617	-0-	271	1	5084	2	Y	38	36	0			4
							42	9									
04	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	292	1	6055	2	Y	45	29	0	11	1	9
							50	9									
05	7161	X	7124	-0-	-37	-0-	342	1	6631	2	Y	137	140	0			6
							151	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	343	1	6750	2	Y	129	123	0			12
							142	9									
*07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	342	1	6672	2	Y	130	133	0			9
							143	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	21	22	0			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20	19	0			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	13	0	5	1	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	795	-0-	-315	-0-	37	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					140
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					140
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					140
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					140
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					140
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3636	2	113	9	N	103					219
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4215	2	114	9	N	104	114	1			209
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3778	2	48	9	N	44	190	1			63
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	937	2	88	9	N	80					143
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3798	2	57	9	N	52					195
*07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4242	2	33	9	N	30					225

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-					96
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					96
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					103
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					103
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	750	2	2	9	N	2					105
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					105

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-					80
03	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					80
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					80
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-					80
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					80
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					80

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	134 50	1 9	2647	2	Y	45	47	0			2
03	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	122 50	1 9	2282	2	Y	45	42	0			5
04	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	111 44	1 9	2298	2	Y	40	27	0	10	1	8
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	137 13	1 9	2645	2	Y	12	20	0			-0-
06	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	126 13	1 9	2490	2	Y	12	11	0			1
07	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	130 13	1 9	2542	2	Y	12	12	0			1

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5					73
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					73
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					73
05	3100	N	7828	-0-	4728	4728	7828	2			N	-0-					73
06	3000	N	583	-0-	-2417	2311	583	2			N	-0-					73
*07	2742	N	431	-0-	-2311	-0-	431	2			N	-0-					73

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					79
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	84	7			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	783	2	28	9	N	25					25
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					25
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	758	2	39	9	N	35					60
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-					60

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
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	909	2			N	-0-					43
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	942	2	55	9	N	50	68	1			25
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	N	3					28
05	961	N	302	-0-	-659	-0-	302	2			N	-0-					28
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	909	2	2	9	N	2					30
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	919	2	7	9	N	6					36

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
02	8729	X	8629	-0-	-100	-0-	416	1	8213	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	8668	-0-	-663	-0-	439	1	8229	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8317	-0-	-773	-0-	382	1	7929	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
05	9393	X	9026	-0-	-367	-0-	439	1	8501	2	Y	78	76	0			3
							86	9									
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	446	1	8786	2	Y	74	70	0			7
							81	9									
07	9238	X	8454	-0-	-784	-0-	408	1	7965	2	Y	74	76	0			5
							81	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			N	-0-					254
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					254
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	444	2	4	9	N	4					258
05	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					258
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					258
07	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					258

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
02	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
02	2494	N	2382	-0-	-112	-0-	2382	2			N	-0-					47
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2633	2	146	9	N	133	167	1			13
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					13
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					13
06	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2445	2	107	9	N	97					110
07	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-					110

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
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	366	1	7225	2	Y	122	127	0			7
							134	9									
03	8122	X	7408	-0-	-714	-0-	368	1	6911	2	Y	117	112	0			12
							129	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	344	1	7126	2	Y	116	76	0	28	1	24
							128	9									
05	8246	X	7827	-0-	-419	-0-	380	1	7362	2	Y	77	98	0			3
							85	9									
06	7980	X	7499	-0-	-481	-0-	358	1	7062	2	Y	72	68	0			7
							79	9									
07	8246	X	7730	-0-	-516	-0-	373	1	7278	2	Y	72	74	0			5
							79	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

02	725	N	533	-0-	-192	-0-	15	1	290	2	Y	207	216	0			11
							228	9									
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	19	1	359	2	Y	202	192	0			21
							222	9									
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	13	1	270	2	Y	199	130	0	49	1	41
							219	9									
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	6	1	119	2	Y	178	212	0			7
							196	9									
06	570	N	335	-0-	-235	-0-	7	1	140	2	Y	171	162	0			16
							188	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	14	1	281	2	Y	171	175	0			12
							188	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

02	3857	X	243	-0-	-3614	-0-	9	1	170	2	Y	58	61	0			3
							64	9									
03	4309	X	77	-0-	-4232	-0-	1	1	13	2	Y	57	54	0			6
							63	9									
04	4170	X	120	-0-	-4050	-0-	3	1	54	2	Y	57	37	0	14	1	12
							63	9									
05	4309	X	36	-0-	-4273	-0-	1	1	28	2	Y	6	18	0			-0-
							7	9									
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-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 #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	80	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	2	Y	49	50	0			3
							54	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	106	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	227	1	4255	2	Y	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	187	1	3869	2	Y	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	146	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	999	-0-	-427	-0-	49	1	950	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	13	0	5	1	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	0			1

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3					20
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1671	2	2	9	N	2					22
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	2	3	9	N	3					25
05	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1719	2	6	9	N	5					30
06	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1588	2	3	9	N	3					33
07	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					33

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04		T. A.	2120	-0-	2120	2120	2120	2			Y	-0-					94
05	X	4199	2079	-0-	-2120	-0-	2079	2			Y	-0-					94
06	X	1526	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13					107
07	X	2201	1351	-0-	-850	-0-	1348	2	3	9	Y	3					110

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
02		696 N	633	-0-	-63	-0-	633	2			N	-0-					4
03		620 N	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					4
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					4
05		682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2			N	-0-					4
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					4
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	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
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
03		341 N	236	-0-	-105	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	Y	-0-					-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	Y	-0-					-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
07		341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2618	2	22	9	Y	20	179	1			15
03	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2783	2	9	9	Y	8					23
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	2964	2	32	9	Y	29					52
05	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2697	2	11	9	Y	10					62
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23					85
07	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2411	2	21	9	Y	19					104

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1669	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
						295	4	2	9							
03	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	1863	1	730	3	Y	2	2	1			-0-
						59	4	2	9							
04	3000 N	3988	-0-	988	988	2631	1	1294	3	Y	3	2	1			1
						60	4	3	9							
05	3100 N	3020	-0-	-80	908	1796	1	848	3	Y	1					2
						375	4	1	9							
06	3000 N	2525	-0-	-475	433	383	1	2125	3	Y	1	3	1			-0-
						16	4	1	9							
07	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	319	1	1770	3	Y	1	1	1			-0-
						36	4	1	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 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
02	0	W	4783	-0-	4783	578558	476	1	4279	3	N	25	24	1			6
							28	9									
03	0	W	6529	-0-	6529	585087	721	1	5772	3	N	33	33	1			6
							36	9									
04	0	W	6845	-0-	6845	591932	1014	1	5790	3	N	37	34	1			9
							41	9									
05	0	W	7613	-0-	7613	599545	915	1	6657	3	N	35					44
							2	4	39	9							
06	0	W	7132	-0-	7132	606677	1079	1	5974	3	N	32	66	1			10
							44	4	35	9							
07	0	W	6595	-0-	6595	613272	984	1	5463	3	N	33	33	1			10
							112	4	36	9							

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
02	319	N	221	-0-	-98	-0-	33	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	381	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	395	3	Y	-0-					-0-
							19	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	493	N	226	-0-	-267	-0-	55	1	164	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	341	N	59	-0-	-282	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	42	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	200	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	Y	8	7	1			7
							14	4	9	9							
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	99	1	318	3	Y	23	7	1			23
							25	9									
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	93	1	247	3	Y	12	28	1			7
							2	4	13	9							
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	98	1	288	3	Y	11					18
							8	4	12	9							
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	380	3	Y	8	6	1			20
							12	4	9	9							
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	113	1	383	3	Y	22	26	1			16
							1	4	24	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	466	1	1375	3	Y	7	8	1			9
							56	4	8	9							
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	497	1	1603	3	Y	25	8	1			26
							1	4	28	9							
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	652	1	1733	3	Y	14	32	1			8
							15	4	15	9							
05	2046	N	1131	-0-	-915	-0-	279	1	822	3	Y	5					13
							24	4	6	9							
06	2070	N	1352	-0-	-718	-0-	304	1	1012	3	Y	3	4	1			12
							33	4	3	9							
07	2480	N	792	-0-	-1688	-0-	178	1	606	3	Y	5	10	1			7
							2	4	6	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

02	4176	X	30	-0-	-4146	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	46	-0-	-4418	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	49	-0-	-551	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	56	-0-	-564	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	77	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	495	X	495	-0-	-0-	-0-	75	1	412	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

02	8207	X	7031	-0-	-1176	-0-	690	1	6121	3	Y	198	197	1			8
							2	4	218	9							
03	8773	X	4223	-0-	-4550	-0-	458	1	3647	3	Y	107	112	1			3
							118	9									
04	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1263	1	8920	3	Y	216					216
							11	4	238	9							
06	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	3514	1	19467	3	Y	475	646	1			45
							145	4	523	9							
*07	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	3675	1	20405	3	Y	557	535	1			67
							419	4	613	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

02	8120	X	2574	-0-	-5546	-0-	84	1	2392	3	Y	88	90	1			6
							1	4	97	9							
03	8680	X	2682	-0-	-5998	-0-	110	1	2483	3	Y	81	82	1			5
							89	9									
04	6000	X	2449	-0-	-3551	-0-	203	1	2174	3	Y	65	62	1			8
							72	9									
05	6200	X	2557	-0-	-3643	-0-	212	1	2250	3	Y	83					91
							4	4	91	9							
06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	329	1	3616	3	Y	135	210	1			16
							149	9									
*07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	859	1	11251	3	Y	279	262	1			33
							1	4	307	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21025	X	20720	-0-	-305	-0-	2066	1	18640	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	2592	1	20802	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	3413	1	19518	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	22816	X	20266	-0-	-2550	-0-	2433	1	17813	3	Y	17					18
							1	4	19	9							
06	22650	X	22598	-0-	-52	-0-	3426	1	18983	3	Y	44	58	1			4
							141	4	48	9							
07	23715	X	23170	-0-	-545	-0-	3469	1	19251	3	Y	50	48	1			6
							395	4	55	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	3067	-0-	-2733	-0-	103	1	2675	3	Y	260	266	1			12
							3	4	286	9							
03	6200	X	2892	-0-	-3308	-0-	118	1	2555	3	Y	199	204	1			7
							219	9									
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	113	1	3420	3	Y	35	31	1			37
							39	9									
03	4433	X	3764	-0-	-669	-0-	152	1	3549	3	Y	57	23	1			71
							63	9									
04	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	342	1	3710	3	Y	64	107	1			28
							70	9									
05	4278	X	2920	-0-	-1358	-0-	226	1	2624	3	Y	64					92
							70	9									
06	3840	X	226	-0-	-3614	-0-	18	1	204	3	Y	4	22	1			74
							4	9									
*07	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	1099	1	14473	3	Y	356	264	1			166
							392	9									

EAST, S.K. MRS. 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
02	119596	X	93865	-0-	-25731	-0-	3002	1	90162	3	Y	631	640	1			29
							7	4	694	9							
03	122109	X	83322	-0-	-38787	-0-	3437	1	79278	3	Y	551	560	1			20
							1	4	606	9							
04	98250	X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	101525	X	-0-	-0-	-101525	-0-					Y	-0-					-0-
06	98250	X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	-0-					-0-
07	100347	X	-0-	-0-	-100347	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. 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
02	240323	X	223074	-0-	-17249	-0-	128	1	220585	3	Y	2125	2150	1			105
							23	4	2338	9							
03	247969	X	226888	-0-	-21081	-0-	90	1	224433	3	Y	2147	2167	1			85
							3	4	2362	9							
04	235200	X	68187	-0-	-167013	-0-	29	1	67392	3	Y	695	697	1			83
							1	4	765	9							
05	243040	X	89214	-0-	-153826	-0-	170	1	88206	3	Y	729					812
							36	4	802	9							
06	234870	X	102099	-0-	-132771	-0-	76	1	101018	3	Y	911	1611	1			112
							3	4	1002	9							
07	238452	X	156955	-0-	-81497	-0-	46	1	155170	3	Y	1576	1501	1			187
							5	4	1734	9							

EAST, S.K. MRS. 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
02	208858	X	180936	-0-	-27922	-0-	120	1	178603	3	Y	1993	2013	1			101
							21	4	2192	9							
03	213063	X	180772	-0-	-32291	-0-	85	1	178419	3	Y	2059	2076	1			84
							3	4	2265	9							
04	185250	X	53593	-0-	-131657	-0-	27	1	52835	3	Y	664	666	1			82
							1	4	730	9							
05	191425	X	73976	-0-	-117449	-0-	206	1	72756	3	Y	883					965
							43	4	971	9							
06	185250	X	74033	-0-	-111217	-0-	80	1	72886	3	Y	967	1804	1			128
							3	4	1064	9							
07	191425	X	70541	-0-	-120884	-0-	31	1	69360	3	Y	1043	1038	1			133
							3	4	1147	9							

EAST, S.K. MRS. 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
02	251575	X	242647	-0-	-8928	-0-	115	1	240418	3	Y	1904	1928	1			90
							20	4	2094	9							
03	268925	X	248848	-0-	-20077	-0-	78	1	246707	3	Y	1874	1893	1			71
							2	4	2061	9							
04	255000	X	63918	-0-	-191082	-0-	21	1	63322	3	Y	522	533	1			60
							1	4	574	9							
05	263190	X	81069	-0-	-182121	-0-	134	1	80274	3	Y	575					635
							28	4	633	9							
06	251580	X	84644	-0-	-166936	-0-	56	1	83853	3	Y	666	1219	1			82
							2	4	733	9							
07	259377	X	88097	-0-	-171280	-0-	22	1	87242	3	Y	755	747	1			90
							2	4	831	9							

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159645	X	84759	-0-	-74886	-0-	69	1	83414	3	Y	1149	1117	1			53
							12	4	1264	9							
03	152365	X	89165	-0-	-63200	-0-	50	1	87769	3	Y	1222	1228	1			47
							2	4	1344	9							
04	109500	X	34001	-0-	-75499	-0-	24	1	33349	3	Y	570	553	1			64
							1	4	627	9							
05	112778	X	77849	-0-	-34929	-0-	190	1	76731	3	Y	808					872
							39	4	889	9							
06	92550	X	83119	-0-	-9431	-0-	51	1	82393	3	Y	612	1390	1			94
							2	4	673	9							
*07	107589	X	107589	-0-	-0-	-0-	25	1	106580	3	Y	892	879	1			107
							3	4	981	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		228047	-0-	228047	1251345	124	1	225623	3	Y	2071	2096	1			101
							22	4	2278	9							
03	1482272	X	230927	-0-	-1251345	-0-	83	1	228639	3	Y	2002	2024	1			79
							3	4	2202	9							
04	253620	X	73618	-0-	-180002	-0-	28	1	72850	3	Y	672	672	1			79
							1	4	739	9							
05	255564	X	84878	-0-	-170686	-0-	140	1	84052	3	Y	597					676
							29	4	657	9							
06	244920	X	92480	-0-	-152440	-0-	67	1	91513	3	Y	815	1394	1			97
							3	4	897	9							
07	243784	X	110391	-0-	-133393	-0-	31	1	109178	3	Y	1071	1038	1			130
							4	4	1178	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154077	X	145960	-0-	-8117	-0-	47	1	145055	3	Y	773	788	1			36
							8	4	850	9							
03	160642	X	150584	-0-	-10058	-0-	33	1	149678	3	Y	793	800	1			29
							1	4	872	9							
04	156750	X	35080	-0-	-121670	-0-	10	1	34820	3	Y	227	231	1			25
							250	9									
05	161975	X	96885	-0-	-65090	-0-	136	1	96082	3	Y	581					606
							28	4	639	9							
06	156750	X	129665	-0-	-27085	-0-	50	1	128950	3	Y	603	1133	1			76
							2	4	663	9							
*07	160874	X	160874	-0-	-0-	-0-	22	1	160029	3	Y	746	733	1			89
							2	4	821	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 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
02	181569	X	145324	-0-	-36245	-0-	4658	1	139107	3	N	1404	1420	1			69
							15	4	1544	9							
03	184078	X	142371	-0-	-41707	-0-	5870	1	135012	3	N	1352	1368	1			53
							2	4	1487	9							
04	164460	X	9589	-0-	-154871	-0-	803	1	8675	3	N	101	138	1			16
							111	9									
05	155341	X	-0-	-0-	-155341	-0-					N	-0-					16
06	150330	X	-0-	-0-	-150330	-0-					N	-0-	16	1			-0-
07	155341	X	-0-	-0-	-155341	-0-					N	-0-					-0-

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452930	X	34767	-0-	-418163	-0-	10	1	34572	3	N	166	210	1			9
							2	4	183	9							
03	289385	X	-0-	-0-	-289385	-0-					N	-0-	9	1			-0-
04	280050	X	-0-	-0-	-280050	-0-					N	-0-					-0-
05	289385	X	-0-	-0-	-289385	-0-					N	-0-					-0-
06	280050	X	-0-	-0-	-280050	-0-					N	-0-					-0-
07	37169	X	2941	-0-	-34228	-0-	2938	3	3	9	N	3	3	1			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 14742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		178843	-0-	178843	178843	110 19	1 4	176705 2009	3 9	N	1826	1742	1			85
03	366735	X	187892	-0-	-178843	-0-	77 2	1 4	185790 2023	3 9	N	1839	1852	1			72
04	203130	X	37485	-0-	-165645	-0-	20 495	1 9	36970	3	N	450	467	1			55
05	209901	X	-0-	-0-	-209901	-0-					N	-0-					55
06	203130	X	-0-	-0-	-203130	-0-					N	-0-	55	1			-0-
07	209901	X	-0-	-0-	-209901	-0-					N	-0-					-0-

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5070	-0-	-295 B	-0-	1592	1	3465	2	N	12					111
							13	9									
03	5735	X	5447	-0-	-288 B	-0-	252	1	5180	2	N	14					125
							15	9									
04	5550	X	3446	-0-	-2104 B	-0-	639	1	2804	2	N	3					128
							3	9									
05	5782	X	5782	-0-	-0- B	-0-	444	1	5330	2	N	7					135
							8	9									
06	7075	X	7075	-0-	-0- B	-0-	1392	1	5680	2	N	3					138
							3	9									
07	5456	X	4954	-0-	-502 B	-0-	588	1	4366	2	N	-0-					138

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	156	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	137	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	131	1	1512	2	N	-0-					110
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-					-0-
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	137	1	1580	2	N	-0-					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	#	3737	-0-	-1193	-0-	270	1	3089	2	N	344	172	1			278
							378	9									
03	4402	#	4116	-0-	-286	-0-	310	1	3421	2	N	350	362	1			266
							385	9									
04	4110	#	3278	-0-	-832	-0-	280	1	2629	2	N	335	553	1			48
							369	9									
05	4247	#	3309	-0-	-938	-0-	30	1	2852	2	N	388					436
							427	9									
06	4110	#	3178	-0-	-932	-0-	100	1	2790	2	N	262	377	1			321
							288	9									
07	4123	#	3329	-0-	-794	-0-	310	1	2723	2	N	269	376	1			214
							296	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 7		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					179
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2441	2	46	9	N	42	163	1			58
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3212	2	22	9	N	20					78
05	806	X	670	-0-	-136	-0-	658	2	12	9	N	11					89
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2720	2	6	9	N	5					94
*07	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	2797	2	9	9	N	8					102

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	6061	X	5915	-0-	-146	-0-	761	1	5117	2	Y	34					113
							37	9									
03	6665	X	5899	-0-	-766	-0-	803	1	5084	2	Y	11	36	1			88
							12	9									
04	5460	X	5327	-0-	-133	-0-	744	1	4548	2	Y	32	98	1			22
							35	9									
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	820	1	5156	2	Y	15					37
							17	9									
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	798	1	5009	2	Y	24	20	1			41
							26	9									
*07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	750	1	5014	2	Y	14					55
							15	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

02	4524	X	4127	-0-	-397	-0-	531	1	3570	2	Y	24					85
							26	9									
03	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	550	1	3478	2	Y	9	27	1			67
							10	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	640	1	3917	2	Y	27	78	1			16
							30	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	623	1	3915	2	Y	13					29
							14	9									
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	595	1	3738	2	Y	21	17	1			33
							23	9									
*07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	611	1	4090	2	Y	12					45
							13	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3108	-0-	-111	-0-	401	1	2696	2	Y	10					17
							11	9									
03	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	455	1	2881	2	Y	8	20	1			5
							9	9									
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	458	1	2800	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	455	1	2861	2	Y	7					7
							8	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	448	1	2814	2	Y	28	11	1			24
							31	9									
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	435	1	2910	2	Y	9					33
							10	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	8029	-0-	-787	-0-	7961	3	68	9	Y	62	78	1			46
03	9424	X	8813	-0-	-611	-0-	8807	3	6	9	Y	5	15	1			36
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8754	3	9	9	Y	8	35	1			9
05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9080	3	3	9	Y	3					12
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8541	3	3	9	Y	3					15
*07	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8805	3	3	9	Y	3					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

02	493	N	419	-0-	-74	-0-	24	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	141	-0-	-479	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	2					3
							2	9									
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	1					4
							1	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	15	1			13
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					13
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					13
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					13
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-					13
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					13

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	507	1	3405	2	Y	4							40
							4	9											
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	534	1	3376	2	Y	8	10	1					38
							9	9											
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	592	1	3623	2	Y	4	29	1					13
							4	9											
05	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	564	1	3544	2	Y	14							27
							15	9											
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	582	1	3657	2	Y	24	15	1					36
							26	9											
*07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	587	1	3926	2	Y	10							46
							11	9											

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	77	1	520	2	Y	2							6
							2	9											
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	84	1	529	2	Y	1	4	1					3
							1	9											
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	82	1	501	2	Y	1	4	1					-0-
							1	9											
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	86	1	544	2	Y	2							2
							2	9											
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	83	1	524	2	Y	2	3	1					1
							2	9											
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	82	1	551	2	Y	2							3
							2	9											

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	3	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	14B2	EXT	10	-0-	10	19	1	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	14B2	EXT	20	-0-	20	39	16	3	4	9	Y	4					6
06	241	X	202	-0-	-39	-0-	198	3	4	9	Y	4					10
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					12

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	3	6	9	Y	5	1	1			4
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	915	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	862	3	3	9	Y	3					6
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	799	3	3	9	Y	3					9
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	832	3	2	9	Y	2					11

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3515	2	17	9	Y	15					33
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3727	2	22	9	Y	20					53
04	4950	X	3469	-0-	-1481	-0-	3469	2			Y	-0-	53	1			-0-
05	5115	X	3448	-0-	-1667	-0-	173	1	3264	2	Y	10					10
							11	9									
06	4830	X	3232	-0-	-1598	-0-	419	1	2801	2	Y	11					21
							12	9									
07	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	429	1	2874	2	Y	4					25
							4	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8033	X	7818	-0-	-215	-0-	7795	3	23	9	Y	21	22	1			14
03	8587	X	8133	-0-	-454	-0-	8127	3	6	9	Y	5	5	1			14
04	8310	X	7491	-0-	-819	-0-	7482	3	9	9	Y	8	17	1			5
05	8525	X	6742	-0-	-1783	-0-	6738	3	4	9	Y	4					9
06	8250	X	7395	-0-	-855	-0-	7391	3	4	9	Y	4					13
07	8370	X	7156	-0-	-1214	-0-	7153	3	3	9	Y	3					16

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	199	-0-	-120	-0-	26	1	172	2	Y	1					5
							1	9									
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	30	1	188	2	Y	-0-	2	1			3
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	15	1	93	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	217	N	73	-0-	-144	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	4	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	Y	1	9	1			9
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3104	2	3	9	Y	3					12
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3186	2	11	9	Y	10	12	1			10
05	3286	X	2267	-0-	-1019	-0-	2265	2	2	9	Y	2					12
06	3180	X	2119	-0-	-1061	-0-	2119	2			Y	-0-					12
07	3317	X	2725	-0-	-592	-0-	2725	2			Y	-0-					12

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
02	1218	N	1117	-0-	-101	-0-	144	1	969	2	Y	4					5
							4	9									
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	161	1	1018	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	158	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	158	1	990	2	Y	3					3
							3	9									
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	156	1	983	2	Y	12	5	1			10
							13	9									
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	153	1	1022	2	Y	-0-					10

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	N	1	12	1			34
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	N	3					37
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1	11	1			27
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2					29
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2814	2	2	9	N	2					31
*07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3497	2	6	9	N	5					36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	33	1	221	2	Y	1					4
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	2					37
							2	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42

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
02	1856	N	1520	-0-	-336	-0-	1520	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	657	-0-	-986	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	85	1	1659	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	86	1	1619	2	Y	3					4
							3	9									
06	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	83	1	1688	3	Y	3					7
							3	9									
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	88	1	1729	3	Y	4	7	1			4
							4	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	870	N	640	-0-	-230	-0-	50	1 2 9	588	2	Y	2					4
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	31	1 2 9	477	2	Y	2					6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	621	2	Y	1	7	1			-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	576	2	Y	3					3
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	528	2	Y	4	1	1			6
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	503	2	Y	1					7

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	2 9	112	2	Y	2					6
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	180	2	Y	1	3	1			4
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	133	2	Y	1	3	1			2
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	21	1 1 9	132	2	Y	1					3
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	23	1 1 9	142	2	Y	1	2	1			2
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	156	2	Y	1					3

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1 11 9	3537	2	Y	10					21
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	523	1 9 9	3313	2	Y	8	22	1			7
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	486	1 6 9	2972	2	Y	5	9	1			3
05	4185	X	3487	-0-	-698	-0-	478	1 8 9	3001	2	Y	7					10
06	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	519	1 13 9	3260	2	Y	12	15	1			7
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	551	1 9 9	3686	2	Y	8					15

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

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
02	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2405	-0-	-292	-0-	2399	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	2580	N	2086	-0-	-494	-0-	2077	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2087	3	4	9	Y	4					6
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	2119	3	4	9	Y	4					10
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2119	3	2	9	Y	2					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					8
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	Y	-0-					8
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	Y	1					2
							1	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	186	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	194	2	Y	1					1
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	26	1	176	2	Y	1					2
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
*08	467	N	467	-0-		-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	408	-0-		-42	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*10	744	N	466	-0-		-278	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*01	465	N	386	-0-		-79	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-		-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*03	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5159	-0-		2059	2059	5159	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3902	-0-		902	2961	3902	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3492	-0-		392	3353	3492	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

02	638	N	336	-0-		-302	-0-	43	1	291	2	Y	2					3
								2	9									
03	651	N	379	-0-		-272	-0-	51	1	326	2	Y	2	4	1			1
								2	9									
04	540	N	395	-0-		-145	-0-	55	1	339	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	455	N	455	-0-		-0-	-0-	62	1	391	2	Y	2					2
								2	9									
*06	583	N	583	-0-		-0-	-0-	79	1	495	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
*07	572	N	572	-0-		-0-	-0-	74	1	498	2	Y	-0-					6

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

02	595	N	595	-0-		-0-	-0-	77	1	517	2	Y	1					2
								1	9									
03	372	N	304	-0-		-68	-0-	41	1	261	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	781	N	781	-0-		-0-	-0-	110	1	670	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	651	N	516	-0-		-135	-0-	71	1	443	2	Y	2					3
								2	9									
06	499	N	499	-0-		-0-	-0-	68	1	429	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	806	N	469	-0-		-337	-0-	61	1	406	2	Y	2					4
								2	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	970	-0-	-248	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	711	-0-	-312	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	3	7	9	Y	6	1	1			5
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	Y	8	9	1			4
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3					7
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	3	3	9	Y	3					10
07	558	N	278	-0-	-280	-0-	275	3	3	9	Y	3					13

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	321	-0-	-56	-0-	321	2			N	-0-					15
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					15
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					15
05	341	N	49	-0-	-292	-0-	2	1	47	2	N	-0-					15
06	420	N	117	-0-	-303	-0-	15	1	102	2	N	-0-					15
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	32	1	217	2	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

02	609	N	516	-0-	-93	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	491	-0-	-160	-0-	489	2	2	9	Y	2					2
04	870	N	501	-0-	-369	-0-	501	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	23	1	438	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	56	1	376	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	61	1	406	2	Y	1					3
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

02	2233	N	1907	-0-	-326	-0-	110	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	72	1	1374	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	92	1	1778	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	2046	N	1447	-0-	-599	-0-	73	1	1371	2	Y	3					3
							3	9									
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	3	Y	4					7
							4	9									
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	92	1	1793	3	Y	4	7	1			4
							4	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

02	725	N	520	-0-	-205	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	545	2	3	9	Y	3					3
04	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	28	1	525	2	Y	2					2
							2	9									
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	68	1	454	2	Y	2					4
							2	9									
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	1					5
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2589	2	Y	8					10
							9	9									
03	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	126	1	2421	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
05	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	140	1	2653	2	Y	5					7
							6	9									
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2865	3	Y	6					13
							7	9									
07	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	128	1	2499	3	Y	6	11	1			8
							7	9									

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

02	1682	N	1519	-0-	-163	-0-	120	1	1397	2	Y	2					13
							2	9									
03	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	98	1	1528	2	Y	3					16
							3	9									
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	106	1	1458	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	3					13
							3	9									
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	106	1	1133	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
07	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	123	1	1278	2	Y	2					13
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	802	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	738	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	766	3	4	9	Y	4					6
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	747	3	4	9	Y	4					10
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	770	3	2	9	Y	2					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1247	N	1214	-0-	-33	-0-	70	1	1142	2	Y	2					2
							2	9									
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	56	1	1070	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	52	1	1019	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1302	N	862	-0-	-440	-0-	43	1	817	2	Y	2					3
							2	9									
06	1080	N	836	-0-	-244	-0-	39	1	795	3	Y	2					5
							2	9									
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	40	1	782	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
02	2175	X	1882	-0-	-293	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	117	1	2243	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	97	1	1879	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	98	1	1842	2	Y	3					4
							3	9									
06	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	99	1	2004	3	Y	4					8
							4	9									
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	3	Y	5	8	1			5
							6	9									

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	52	1	1008	3	Y	-0-					-0-

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
02	725	N	605	-0-	-120	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	32	1	637	3	Y	1					2
							1	9									
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	396	-0-	-184	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	397	-0-	-192	-0-	395	2	2	9	Y	2					2
04	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	15	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	42	1	285	2	Y	1					2
							1	9									
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	2	Y	-0-					2

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	6092	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					-0-
*07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2526	-0-	-374	-0-	2526	2			N	-0-					4
03	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			N	-0-					4
04	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			N	-0-					4
05	2697	N	2429	-0-	-268	-0-	2429	2			N	-0-					4
06	2610	N	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-					4
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2581	2	3	9	N	3					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3128	-0-	228	228	180	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3263	-0-	3263	3263	164	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3221	-0-	3221	6484	151	1	3070	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3269	-0-	3269	9753	159	1	3110	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	16	1	96	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	496	N	112	-0-	-384	-0-	15	1	95	2	Y	2					2
							2	9									
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	16	1	101	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	72	2	Y	1					5
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	4698	X	4469	-0-	-229	-0-	351	1	4097	2	Y	19					40
							21	9									
03	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	301	1	4693	2	Y	4					44
							4	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	344	1	4716	2	Y	6	27	1			23
							7	9									
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	393	1	4807	2	Y	6					29
							7	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	429	1	4597	2	Y	7	21	1			15
							8	9									
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	408	1	4257	2	Y	4					19
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

02	899	N	862	-0-	-37	-0-	111	1	747	2	Y	4					12
							4	9									
03	1023	N	896	-0-	-127	-0-	122	1	772	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	748	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	115	1	723	2	Y	2					4
							2	9									
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	107	1	673	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	105	1	699	2	Y	2					4
							2	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	99	1	1158	2	N	2					5
							2	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	2	N	2					7
							2	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	2	N	3	7	1			3
							3	9									
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	103	1	1254	2	N	3					6
							3	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	2	N	3	2	1			7
							3	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1	1428	2	N	1					8
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	4					12
							4	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	182	1	1151	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
04	1140	N	980	-0-	-160	-0-	137	1	840	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	1426	N	971	-0-	-455	-0-	133	1	834	2	Y	4					7
							4	9									
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	145	1	908	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	129	1	863	2	Y	3					8
							3	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	141	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7424	-0-	4324	4324	446	1	6966	2	Y	11					11
							12	9									
04	3000	N	4543	-0-	1543	5867	306	1	4198	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
05	3100	N	3328	-0-	228	6095	251	1	3068	2	Y	8					24
							9	9									
06	8621	X	2526	-0-	-6095	-0-	216	1	2306	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	185	1	1929	2	Y	1					15
							1	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

02	812	X	660	-0-	-152	-0-	631	3	29	9	Y	26	28	1			16
03	868	X	683	-0-	-185	-0-	676	3	7	9	Y	6	7	1			15
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	579	3	9	9	Y	8	18	1			5
05	713	N	571	-0-	-142	-0-	568	3	3	9	Y	3					8
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	522	3	3	9	Y	3					11
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	541	3	3	9	Y	3					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	Y	5					24
							6	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	200	1	1268	2	Y	2	8	1			18
							2	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	208	1	1271	2	Y	3	10	1			11
							3	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	220	1	1383	2	Y	4					15
							4	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	212	1	1334	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	209	1	1394	2	Y	3					16
							3	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4901	X	4575	-0-	-326	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4829	-0-	-472	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4476	-0-	-654	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4628	-0-	-673	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4585	-0-	-545	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1130	-0-	1130	1130	65	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21253	-0-	21253	22383	1049	1	20146	2	Y	53	32	1			21
							58	9									
04	14B DENY		14836	-0-	14836	37219	724	1	14058	2	Y	49	61	1			9
							54	9									
05	14B DENY		12507	-0-	12507	49726	627	1	11857	2	Y	21					30
							23	9									
06	14B DENY		11163	-0-	11163	60889	522	1	10618	3	Y	21					51
							23	9									
*07	70540	X	9651	-0-	-60889	-0-	468	1	9160	3	Y	21	42	1			30
							23	9									

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

02	1769	X	1561	-0-	-208	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	671	-0-	-631	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2020

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1017	-0-	-440	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2784	X	2655	-0-	-129	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
*07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					2
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					2
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	2	1	9	N	1					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					3
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			N	-0-					3
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					4

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3382	2	14	9	N	13	41	1			24
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3597	2	6	9	N	5					29
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3498	2	20	9	N	18	38	1			9
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3497	2	4	9	N	4					13
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	N	5					18
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3232	2	17	9	N	15					33

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	30	-0-	-2202	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	16	-0-	-2144	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	61	-0-	-1892	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

02	8410	X	6561	-0-	-1849	-0-	6540	2	21	9	N	19	112	1			53
03	8990	X	7181	-0-	-1809	-0-	7170	2	11	9	N	10					63
04	8700	X	7570	-0-	-1130	-0-	7451	2	119	9	N	108	151	1			20
05	8308	X	6590	-0-	-1718	-0-	6587	2	3	9	N	3					23
06	8040	X	6217	-0-	-1823	-0-	6206	2	11	9	N	10					33
07	7812	X	6222	-0-	-1590	-0-	6200	2	22	9	N	20					53

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

02	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17675	2	68	9	N	62	230	1			48
03	18941	X	18733	-0-	-208	-0-	18682	2	51	9	N	46					94
04	18480	X	18032	-0-	-448	-0-	18024	2	8	9	N	7	54	1			47
05	19096	X	18524	-0-	-572	-0-	18466	2	58	9	N	53					100
06	18480	X	17569	-0-	-911	-0-	17559	2	10	9	N	9					109
07	18972	X	18547	-0-	-425	-0-	18474	2	73	9	N	66					175

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	2			N	-0-					1
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					1
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					1
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

02	29	X	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

02	4611	X	4147	-0-	-464	-0-	239	1	3907	2	Y	1					1
							1	9									
03	4929	X	4125	-0-	-804	-0-	204	1	3910	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
04	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	217	1	4222	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
05	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	222	1	4185	2	Y	8					9
							9	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	3	Y	9					18
							10	9									
07	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	211	1	4125	3	Y	10	17	1			11
							11	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	917	2	37	9	N	34	15	1			19
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					19
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	19	1			-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2445	2	46	9	N	42	70	1			48
03	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2340	2	8	9	N	7					55
04	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2419	2	30	9	N	27	71	1			11
05	2666	N	2514	-0-	-152	-0-	2507	2	7	9	N	6					17
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	2	9	9	N	8					25
07	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2481	2	24	9	N	22					47

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10251 - 10298

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	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
02	2146	N	1979	-0-	-167	-0-	113	1	1853	2	Y	12					17
							13	9									
03	2449	N	1930	-0-	-519	-0-	95	1	1829	2	Y	5	13	1			9
							6	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
05	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	100	1	1895	2	Y	4					6
							4	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1982	3	Y	4					10
							4	9									
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	3	Y	5	8	1			7
							6	9									

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
02	2378	N	2375	-0-	-3	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	1958	-0-	-584	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2199	-0-	-157	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	Y	1					9
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	263	2	Y	-0-	1	1			8
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	586	2	Y	1					1
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1518	3	9	9	Y	8	10	1			1
05	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	1472	3	3	9	Y	3					4
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1355	3	3	9	Y	3					7
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1424	3	3	9	Y	3					10

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	2					7
							2	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	270	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-	1	1			4
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	40	1	247	2	Y	1					5
							1	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	37	1	247	2	Y	1					7
							1	9									

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10					37
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					39
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					39
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	3					42
							3	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	2	N	5					47
							6	9									
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	170	1	1141	2	N	-0-					47

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					52
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					52
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					52
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	N	-0-					52
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					52
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	732	2	N	3					55
							3	9									

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2020

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

02	2407	N	2288	-0-	-119	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

02	1711	N	1323	-0-	-388	-0-	1323	3			N	-0-					36
03	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			N	-0-					36
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-	36	1			-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1400	3	1	9	N	1					1
06	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					1
07	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					1

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					11
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					11
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					11
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					11
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					11
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					11

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	19	1			23
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	11	1			22
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	367	2	17	9	Y	15	22	1			15
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	8					23
							9	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	Y	5					28
							6	9									
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	Y	6	13	1			21
							7	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-	55	1			113
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	Y	3					116
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2366	2	19	9	Y	17	31	1			102
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	154	1	2903	2	Y	-0-					102
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	396	1	2650	2	Y	-0-					102
*07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	410	1	2749	2	Y	46					148
							51	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
02	1363	N	1249	-0-	-114	-0-	1227	2	22	9	Y	20	91	1			112
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1305	2	37	9	Y	34	48	1			98
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1156	2	52	9	Y	47	85	1			60
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	62	1	1174	2	Y	23					83
							25	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	193	1	1289	2	Y	19					102
							21	9									
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	196	1	1312	2	Y	21	45	1			78
							23	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
03	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					3
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	Y	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	74	1	493	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					2
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					2
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					2
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					2
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					2
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	520	2	Y	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	78	1	525	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
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11	41	1			46
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	808	2	23	9	Y	21	23	1			44
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	767	2	34	9	Y	31	47	1			28
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	16					44
							18	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	751	2	Y	11					55
							12	9									
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	13	27	1			41
							14	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
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	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
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	Y	17	59	1			66
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			63
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1128	2	50	9	Y	45	70	1			38
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	24					62
							26	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	172	1	1148	2	Y	17					79
							19	9									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	178	1	1194	2	Y	19	40	1			58
							21	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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	N	1					2
							1	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-					2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	21	1	281	3	N	-0-	2	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	1					1
							1	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	25	1	304	3	N	1					2
							1	9									
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	355	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
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	850	1	2746	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	818	1	2619	2	N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	848	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	841	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	835	1	3101	3	N	-0-					-0-
*07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	833	1	2955	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1405	3	33	9	N	30	118	1			65
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1516	3	74	9	N	67	21	1			111
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1315	3	113	9	N	103	180	1			34
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1196	3	100	9	N	91					125
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1101	3	88	9	N	80					205
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	637	3	79	9	N	72	184	1			93

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	77	-0-	-68	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2986	-0-	-291	-0-	172	1	2812	2	Y	2					7
							2	9									
03	3503	X	3075	-0-	-428	-0-	152	1	2923	2	Y	-0-					7
04	3300	X	3061	-0-	-239	-0-	150	1	2911	2	Y	-0-					7
05	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	154	1	2905	2	Y	-0-					7
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	146	1	2971	3	Y	-0-					7
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	149	1	2918	3	Y	-0-					7

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	709	2	13	9	Y	12	39	1			42
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	773	2	22	9	Y	20	23	1			39
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	732	2	32	9	Y	29	45	1			23
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	16					39
							18	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	739	2	Y	11					50
							12	9									
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	114	1	764	2	Y	12	26	1			36
							13	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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
02	4901	X	4629	-0-	-272	-0-	4565	3	64	9	N	58	54	1			59
03	5239	X	4579	-0-	-660	-0-	4571	3	8	9	N	7					66
04	5070	X	4325	-0-	-745	-0-	4319	3	6	9	N	5	38	1			33
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	4646	3	14	9	N	13					46
06	4800	X	4635	-0-	-165	-0-	4625	3	10	9	N	9					55
07	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4703	3	4	9	N	4					59

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	933	3	N	2					86
							2	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	74	1	988	3	N	1					87
							1	9									
04	1200	N	990	-0-	-210	-0-	61	1	804	3	N	114	7	1			194
							125	9									
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	64	1	827	3	N	2					196
							2	9									
06	1020	N	874	-0-	-146	-0-	67	1	805	3	N	2					198
							2	9									
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	80	1	996	3	N	4	176	1			26
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1548	2	29	9	Y	26	71	1			82
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1437	2	41	9	Y	37	41	1			78
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	865	2	39	9	Y	35	70	1			43
05	1674	N	666	-0-	-1008	-0-	33	1	620	2	Y	12					55
							13	9									
06	1440	N	873	-0-	-567	-0-	112	1	749	2	Y	11					66
							12	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	942	2	Y	15	32	1			49
							17	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
02	11020	X	10879	-0-	-141	-0-	10805	3	74	9	N	67					176
03	11780	X	11483	-0-	-297	-0-	11459	3	24	9	N	22	186	1			12
04	11400	X	10907	-0-	-493	-0-	10890	3	17	9	N	15	21	1			6
05	11625	X	10789	-0-	-836	-0-	10774	3	15	9	N	14					20
06	11250	X	10462	-0-	-788	-0-	10455	3	7	9	N	6					26
07	11625	X	10728	-0-	-897	-0-	10724	3	4	9	N	4					30

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
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	161	1	2633	2	Y	-0-					-0-
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	169	1	3444	3	Y	-0-					-0-
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	159	1	3115	3	Y	-0-					-0-

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1028	-0-	-190	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	2			Y	-0-					4
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					4
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					4
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					4
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					4
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					4

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	1214	3	N	3					7
							3	9									
03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	75	1	1001	3	N	1					8
							1	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	N	2	8	1			2
							2	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	3	N	2					4
							2	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	3	N	3					7
							3	9									
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	3	N	6					13
							7	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

02	58	N	38	-0-	-20	-0-	20	3	18	9	N	16					62
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	N	7	43	1			26
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	26	9	N	24	24	1			26
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	15	3	2	9	N	2					28
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	12	3	3	9	N	3					31
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	14	3	3	9	N	3					34

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-					5
03	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			Y	-0-					5
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			Y	-0-					5
05	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	3819	2	3	9	Y	3					8
06	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3591	2	9	9	Y	8					16
*07	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2			Y	-0-	15	6			1

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	378	1	5239	3	N	14					46
							15	9									
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	416	1	5586	3	N	3					49
							3	9									
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	354	1	4696	3	N	7	40	1			16
							8	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	261	1	3413	3	N	7					23
							8	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3911	3	N	11					34
							12	9									
*07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	422	1	5247	3	N	-0-					54

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					17
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					17
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					17
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	3	7	9	N	6					23
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	14	3	N	11					34
							12	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	609	N	106	-0-	-503	-0-	7	1	99	3	N	-0-					1
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
04	360	N	29	-0-	-331	-0-	2	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2324	-0-	-112	-0-	2322	2	2	9	Y	2					16
03	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	2510	2	6	9	Y	5					21
04	2460	N	2387	-0-	-73	-0-	2385	2	2	9	Y	2	13	1			10
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	Y	3					13
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8					21
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2490	2	2	9	Y	2					23

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
02	2204	X	1562	-0-	-642	-0-	1561	2	1	9	Y	1					3
03	2356	X	1671	-0-	-685	-0-	1661	2	10	9	Y	9					12
04	2190	N	1577	-0-	-613	-0-	1577	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	80	1	1511	2	Y	5					5
							6	9									
06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	202	1	1348	2	Y	6					11
							7	9									
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	213	1	1424	2	Y	2					13
							2	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					17
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					17
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

02	232	N	213	-0-	-19	-0-	14 1 1 9	198	3	N	1						1
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	16 1	218	3	N	-0-						1
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	14 1	191	3	N	-0-		1	1			-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	6 1	75	3	N	-0-						-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9	258	3	N	1						1
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	267	3	N	1						2

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	468 1 19 9	6483	3	N	17						45
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	460 1 4 9	6183	3	N	4						49
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	394 1 8 9	5224	3	N	7		38	1			18
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	325 1 9 9	4243	3	N	8						26
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	304 1 11 9	3659	3	N	10						36
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	319 1 18 9	3991	3	N	16						52

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

02	1943	N	1522	-0-	-421	-0-	1477 3	45	9	N	41						191
03	1891	N	1665	-0-	-226	-0-	1642 3	23	9	N	21		73	1			139
04	1770	N	1492	-0-	-278	-0-	1428 3	64	9	N	58		122	1			75
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1220 3	6	9	N	5						80
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1526 3	12	9	N	11						91
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1999 3	10	9	N	9						100

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	1	1			1
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2					3
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	Y	6					9
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1					10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3436	2	4	9	Y	4					22
03	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3424	2	8	9	Y	7					29
04	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3239	2	3	9	Y	3	18	1			14
05	3689	X	3214	-0-	-475	-0-	3210	2	4	9	Y	4					18
06	3570	X	3175	-0-	-395	-0-	3163	2	12	9	Y	11					29
07	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3410	2	2	9	Y	2					31

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2					12
03	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1948	2	4	9	Y	4					16
04	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	1854	2	2	9	Y	2	11	1			7
05	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1935	2	3	9	Y	3					10
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	Y	7					17
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1					18

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
02	3422	X	2911	-0-	-511	-0-	2908	2	3	9	Y	3					22
03	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3529	2	7	9	Y	6					28
04	3540	X	3262	-0-	-278	-0-	3259	2	3	9	Y	3	18	1			13
05	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3318	2	4	9	Y	4					17
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2951	2	10	9	Y	9					26
07	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3320	2	2	9	Y	2					28

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353	X	10108	-0-	-245	-0-	579	1	9468	2	Y	55					82
							61	9									
03	11067	X	10575	-0-	-492	-0-	522	1	10023	2	Y	27	64	1			45
							30	9									
04	11250	X	8560	-0-	-2690	-0-	418	1	8110	2	Y	29	63	1			11
							32	9									
05	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	621	1	11732	2	Y	22					33
							24	9									
06	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	534	1	10866	3	Y	22					55
							24	9									
*07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	529	1	10356	3	Y	24	45	1			34
							26	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2386	-0-	-79	-0-	2383	2	3	9	Y	3					14
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	Y	5					19
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	Y	2	13	1			8
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2542	2	3	9	Y	3					11
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	Y	8					19
*07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	486	-0-	-152	-0-	485	2	1	9	Y	1					5
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	443	2	1	9	Y	1					6
04	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			Y	-0-	3	1			3
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	487	2	1	9	Y	1					4
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	332	2	1	9	Y	1					5
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	122	1	1685	3	N	-0-					24
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	3	N	1					25
							1	9									
04	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	112	1	1483	3	N	21	22	1			24
							23	9									
05	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	125	1	1639	3	N	-0-					24
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	127	1	1531	3	N	-0-	18	1			6
*07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	121	1	1526	3	N	-0-	3	6			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

02	116	N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	3	N	-0-					20
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-					20
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	104	3	N	1					21
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					21
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	1	1			20
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	N	-0-					20

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

02	667	N	592	-0-	-75	-0-	40	1	551	3	N	1					10
							1	9									
03	775	N	495	-0-	-280	-0-	34	1	461	3	N	-0-					10
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	43	1	572	3	N	1	4	1			7
							1	9									
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	41	1	534	3	N	1					8
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	6					14
							7	9									
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	580	3	N	98					112
							108	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	493	N	274	-0-	-219	-0-	18	1	255	3	N	1					3
							1	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	231	3	N	-0-					3
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	16	1	214	3	N	-0-	2	1			1
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	11	1	144	3	N	-0-					1
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-					1
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	8	1	97	3	N	-0-					1

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
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	196	1	2724	3	N	-0-					13
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3130	3	N	2					15
							2	9									
04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	214	1	2833	3	N	26					41
							29	9									
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	219	1	2868	3	N	66					107
							73	9									
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	248	1	2988	3	N	2	90	1			19
							2	9									
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	265	1	3313	3	N	-0-	12	6			7

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
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					99
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					99
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					99
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-					99
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	173	1	1155	2	N	-0-					99
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1132	2	N	35					134
							39	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
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	269	1	3724	3	N	9					123
							10	9									
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	295	1	3956	3	N	2					125
							2	9									
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	244	1	3236	3	N	82	25	1			182
							90	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	271	1	3543	3	N	52					234
							57	9									
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	280	1	3367	3	N	9					243
							10	9									
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	308	1	3845	3	N	25	186	1			82
							28	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
02	1276	N	1267	-0-	-9	-0-	1266	2	1	9	Y	1					5
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	Y	3					8
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	2	2	9	Y	2	7	1			3
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2					5
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	Y	4					9
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					50
03	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					50
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					50
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	96	1	1804	2	N	-0-					50
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	155	1	1039	2	N	-0-					50
07	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	185	1	1238	2	N	-0-					50

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
02	4350	X	4079	-0-	-271	-0-	233	1	3800	2	Y	42					58
							46	9									
03	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	185	1	3553	2	Y	10	41	1			27
							11	9									
04	4500	X	4358	-0-	-142	-0-	213	1	4128	2	Y	15	37	1			5
							17	9									
05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	221	1	4181	2	Y	8					13
							9	9									
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	203	1	4132	3	Y	8					21
							9	9									
07	4495	X	4044	-0-	-451	-0-	196	1	3838	3	Y	9	18	1			12
							10	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	852	-0-	-47	-0-	851	2	1	9	Y	1					6
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2					8
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					5
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	Y	3					8
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	909	2	1	9	Y	1					9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1445	2	2	9	Y	2					10
03	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1376	2	2	9	Y	2					12
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1345	2	1	9	Y	1	8	1			5
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1342	2	2	9	Y	2					7
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1279	2	4	9	Y	4					11
07	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	1001	2	1	9	Y	1					12

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	983	1	4127	2	N	17	11	1			6
							19	9									
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	944	1	4574	2	N	-0-					6
04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	924	1	4123	2	N	-0-	6	1			-0-
05	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	939	1	4305	2	N	-0-					-0-
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	961	1	4684	3	N	-0-					-0-
*07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	974	1	4631	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3086	-0-	-220	-0-	3083	2	3	9	Y	3					19
03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3220	2	7	9	Y	6					25
04	3570	X	3030	-0-	-540	-0-	3027	2	3	9	Y	3	17	1			11
05	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3148	2	4	9	Y	4					15
06	3540	X	2991	-0-	-549	-0-	2980	2	11	9	Y	10					25
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	3048	2	2	9	Y	2					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	290	-0-	-174	-0-	290	2			Y	-0-					6
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					6
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-	2	1			4
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					4
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					5
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	1	1			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					1
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					5
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2					7
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1	5	1			3
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					5
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					9
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1121	2	1	9	Y	1					10

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
02	2958	X	2634	-0-	-324	-0-	2631	2	3	9	Y	3					18
03	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	2588	2	6	9	Y	5					23
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	14	1			12
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4					16
06	2460	X	2404	-0-	-56	-0-	2395	2	9	9	Y	8					24
07	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2483	2	2	9	Y	2					26

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
02	2204	N	2063	-0-	-141	-0-	119	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2208	-0-	2208	2208	111	1	2097	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2246	-0-	2246	4454	105	1	2141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2240	-0-	2240	6694	109	1	2131	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1					81
							1	9									
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	10	1	139	3	N	-0-					81
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	2	1			79
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-					79
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-					79
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	3	N	-0-					79

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
02	4785	X	4546	-0-	-239	-0-	874	1	3672	2	N	-0-	31	1			8
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	902	1	4368	2	N	-0-					8
04	4950	X	4738	-0-	-212	-0-	868	1	3870	2	N	-0-					8
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	883	1	4048	2	N	-0-					8
06	5070	X	5018	-0-	-52	-0-	854	1	4164	3	N	-0-					8
07	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	849	1	4032	3	N	-0-					8

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4063	3	N	3					23
							3	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	339	1	4546	3	N	-0-					23
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	310	1	4108	3	N	-0-					23
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	343	1	4474	3	N	-0-					23
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	347	1	4189	3	N	-0-					23
*07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	364	1	4538	3	N	14					37
							15	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1712	3	N	-0-					27
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1608	3	N	1					28
							1	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1455	3	N	106	16	1			118
							117	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	N	-0-					118
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	3	N	-0-	18	1			100
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	116	1	1448	3	N	-0-	99	6			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	375	1	5196	3	N	-0-					147
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	3	N	-0-					147
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	373	1	4940	3	N	5	144	1			8
							6	9									
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	349	1	4560	3	N	-0-					8
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	375	1	4509	3	N	-0-	7	1			1
*07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	369	1	4610	3	N	-0-	1	6			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	417	1	5783	3	N	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	445	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	422	1	5594	3	N	-0-					-0-
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	434	1	5689	3	N	-0-					-0-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	445	1	5357	3	N	-0-					-0-
*07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	451	1	5617	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	816	1	11309	3	N	-0-					72
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	881	1	11830	3	N	1					73
							1	9									
04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	843	1	11179	3	N	-0-	50	1			23
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	866	1	11320	3	N	-0-					23
06	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	916	1	11033	3	N	1	16	1			8
							1	9									
*07	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	902	1	11263	3	N	-0-	2	6			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	339	1	4694	3	N	-0-					132
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	371	1	4989	3	N	-0-					132
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	350	1	4635	3	N	-0-	132	1			-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	359	1	4698	3	N	8					8
							9	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	359	1	4318	3	N	-0-					8
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	362	1	4511	3	N	-0-					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1203	1	16706	3	N	-0-					115
03	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	1307	1	17558	3	N	1					116
							1	9									
04	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	1323	1	17533	3	N	106					222
							117	9									
05	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	1334	1	17429	3	N	5					227
							6	9									
06	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1373	1	16529	3	N	6	207	1			26
							7	9									
*07	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	1376	1	17154	3	N	-0-	6	6			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					45
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					45
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					45
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					45
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					45
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	Y	-0-					45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	96	1	1612	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	112	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	108	1	1820	2	Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	120	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	Y	-0-					-0-
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

02	3045	X	2948	-0-	-97	-0-	165	1	2782	2	Y	1	16	1			49
							1	9									
03	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	175	1	2907	2	Y	33					82
							36	9									
04	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	166	1	2799	2	Y	-0-					82
05	3255	X	2704	-0-	-551	-0-	156	1	2548	2	Y	-0-					82
06	3060	X	1896	-0-	-1164	-0-	112	1	1784	2	Y	-0-					82
07	3162	X	1946	-0-	-1216	-0-	103	1	1843	2	Y	-0-					82

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

02	5713	X	5551	-0-	-162	-0-	312	1	5239	2	Y	-0-					12
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	340	1	5648	2	Y	135					147
							149	9									
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	310	1	5218	2	Y	-0-					147
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	332	1	5409	2	Y	-0-					147
06	5280	X	5144	-0-	-136	-0-	305	1	4839	2	Y	-0-					147
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	295	1	5293	2	Y	-0-					147

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	89	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	137	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	146	1	683	2	Y	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	150	1	657	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
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	Y	-0-	1	1			1
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-					2
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	2	Y	-0-					2
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1352	2	Y	-0-					2
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					2

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
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	Y	-0-					5
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	47	1	2501	2	Y	-0-					5
04	2640	X	2217	-0-	-423	-0-	58	1	2159	2	Y	-0-	4	1			1
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	196	1	2543	2	Y	-0-					1
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					1
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	255	1	2887	2	Y	-0-					1

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
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1	2469	2	Y	-0-	2	1			1
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	179	1	2482	2	Y	-0-					1
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	Y	-0-					1
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-					1
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	2	Y	-0-					1
07	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	128	1	1871	2	Y	-0-					1

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
02	406	X	299	-0-	-107	-0-	19	1	279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					1
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					1
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	27	105	1			33
							30	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2209	2	Y	2					35
							2	9									
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	132	1	2223	2	Y	-0-					35
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-					35
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	148	1	2343	2	Y	-0-					35
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2479	2	Y	-0-					35

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					47
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	305	2	Y	1					48
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					48
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-					48
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					48
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	Y	-0-					48

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

02	638	N	427	-0-	-211	-0-	24	1	403	2	N	-0-	1	1			67
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	1					68
							1	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-	39	7			29
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					29
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					29
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-					29

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

02	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	70	1	1178	2	Y	28	23	1			30
							31	9									
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	75	1	1251	2	Y	1					31
							1	9									
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	72	1	1211	2	Y	-0-					31
05	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	76	1	1244	2	Y	-0-					31
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-					31
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1390	2	Y	-0-					31

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1450	N	1321	-0-	-129	-0-	113	1	1204	2	N	4	9	1			36
							4	9									
03	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	128	1	1352	2	N	-0-					36
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	127	1	1306	2	N	5					41
							6	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	187	1	2080	2	N	-0-					41
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	167	1	1789	2	N	4					45
							4	9									
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	150	1	1581	2	N	5					50
							6	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2957	-0-	-233	-0-	253	1	2693	2	N	10	24	1			171
							11	9									
03	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	273	1	2884	2	N	12					183
							13	9									
04	3300	X	2969	-0-	-331	-0-	263	1	2704	2	N	2					185
							2	9									
05	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	256	1	2858	2	N	-0-					185
06	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	249	1	2673	2	N	7					192
							8	9									
07	3162	X	3120	-0-	-42	-0-	267	1	2819	2	N	31	171	1			52
							34	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-	1	1			15
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					15
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	6	1	96	2	N	-0-					15
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	N	-0-					15
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	97	2	N	-0-					15
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					15

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209	1	2219	2	N	6	18	1			15
							7	9									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	224	1	2375	2	N	-0-					15
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	213	1	2186	2	N	-0-					15
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	210	1	2340	2	N	-0-					15
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	216	1	2316	2	N	5					20
							6	9									
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	212	1	2233	2	N	7					27
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	N	2716	-0-	-97	-0-	152	1	2564	2	Y	-0-	4	1			7
03	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	164	1	2726	2	Y	31					38
							34	9									
04	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	156	1	2631	2	Y	1					39
							1	9									
05	2914	N	2872	-0-	-42	-0-	166	1	2706	2	Y	-0-					39
06	2820	N	2732	-0-	-88	-0-	162	1	2570	2	Y	-0-					39
07	2883	N	2819	-0-	-64	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-					39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	609	N	592	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	46	181	1			16
							51	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	35	1	583	2	N	1					17
							1	9									
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	30	1	507	2	N	28					45
							31	9									
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	32	1	525	2	N	24					69
							26	9									
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	32	1	500	2	N	40					109
							44	9									
*07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	51					160
							56	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2301	2	N	6	20	1			56
							7	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	-0-					56
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	220	1	2263	2	N	-0-					56
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	213	1	2375	2	N	-0-					56
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	N	3					59
							3	9									
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	221	1	2329	2	N	3					62
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

02	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	522	1	8773	2	N	1	11	1			34
							1	9									
03	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	524	1	8691	2	N	42					76
							46	9									
04	9390	X	7983	-0-	-1407	-0-	448	1	7535	2	N	-0-	28	1			48
05	9703	X	7423	-0-	-2280	-0-	429	1	6994	2	N	-0-					48
06	9390	X	7803	-0-	-1587	-0-	463	1	7340	2	N	-0-					48
07	9703	X	9189	-0-	-514	-0-	485	1	8704	2	N	-0-					48

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	N	3	10	1			21
							3	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	171	1	1813	2	N	-0-					21
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	152	1	1564	2	N	-0-					21
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	150	1	1667	2	N	-0-					21
06	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	147	1	1577	2	N	2					23
							2	9									
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	148	1	1559	2	N	4					27
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

02	261	N	93	-0-	-168	-0-	7	1	86	2	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

02	2146	N	1706	-0-	-440	-0-	146	1	1553	2	N	6	18	1			38
							7	9									
03	2263	N	1526	-0-	-737	-0-	132	1	1394	2	N	-0-					38
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	159	1	1637	2	N	-0-					38
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	155	1	1724	2	N	-0-					38
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1487	2	N	4					42
							4	9									
07	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	145	1	1532	2	N	4					46
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	145	1	2151	2	N	12	60	1			24
							13	9									
03	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	164	1	2285	2	N	-0-					24
04	2430	N	2346	-0-	-84	-0-	161	1	2185	2	N	-0-					24
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	159	1	2319	2	N	-0-					24
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	148	1	2279	2	N	19					43
							21	9									
07	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	151	1	2207	2	N	20					63
							22	9									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-	2	1			61
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	12					73
							13	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	74	1	1240	2	Y	1					74
							1	9									
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	-0-					74
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	84	1	1330	2	Y	-0-					74
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					74

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

02	1160	N	1003	-0-	-157	-0-	56	1	947	2	N	-0-	2	1			55
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	61	1	1010	2	N	22					77
							24	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	56	1	947	2	N	-0-					77
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	58	1	949	2	N	-0-					77
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	54	1	861	2	N	-0-					77
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	N	-0-					77

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

02	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	150	1	2225	2	N	-0-	5	1			40
03	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	130	1	1812	2	N	-0-					40
04	2460	N	1381	-0-	-1079	-0-	95	1	1286	2	N	-0-					40
05	2542	N	1562	-0-	-980	-0-	100	1	1462	2	N	-0-					40
06	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					40
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	122	1	1781	2	N	-0-					40

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

02	3393	X	2848	-0-	-545	-0-	160	1	2688	2	N	-0-	5	1			41
03	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	173	1	2876	2	N	82					123
							90	9									
04	3240	X	2904	-0-	-336	-0-	163	1	2741	2	N	-0-					123
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	186	1	3033	2	N	-0-					123
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	182	1	2887	2	N	-0-					123
07	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	159	1	2854	2	N	-0-					123

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

02	7163	X	6676	-0-	-487	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6682	-0-	-788	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	6398	-0-	-1321	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6524	-0-	-496	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5731	-0-	-1523	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					20
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	N	-0-					20
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					20
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-					20
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					20
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-	1	1			12
03	806	N	568	-0-	-238	-0-	38	1	530	2	N	-0-					12
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	2	N	-0-					12
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	-0-					12
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	-0-					12
07	930	N	801	-0-	-129	-0-	51	1	750	2	N	-0-					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
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	N	-0-	4	1			19
03	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	134	1	1868	2	N	-0-					19
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	153	1	2078	2	N	-0-					19
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	N	-0-					19
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2268	2	N	-0-					19
07	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	146	1	2129	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-	1	1			-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	372	N	110	-0-	-262	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	220 41	1 9	3248	2	N	37	194	1			32
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	252	1	3501	2	N	-0-					32
04	3810	X	3316	-0-	-494	-0-	228	1	3088	2	N	-0-					32
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	228	1	3327	2	N	-0-					32
06	3810	X	3464	-0-	-346	-0-	211	1	3253	2	N	-0-					32
07	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	224 50	1 9	3262	2	N	45					77

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
02	6322	X	5750	-0-	-572	-0-	364 1	1 9	5385	2	N	1	11	1			25
03	6634	X	6228	-0-	-406	-0-	418	1	5810	2	N	-0-					25
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	403	1	5472	2	N	-0-					25
05	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	391	1	5715	2	N	-0-					25
06	6120	X	5558	-0-	-562	-0-	339	1	5219	2	N	-0-					25
07	6231	X	5767	-0-	-464	-0-	370	1	5397	2	N	-0-					25

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

02	1682	N	1615	-0-	-67	-0-	102	1	1512	2	N	1	3	1			19
							1	9									
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	115	1	1593	2	N	-0-					19
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	114	1	1551	2	N	-0-					19
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1629	2	N	-0-					19
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1570	2	N	-0-					19
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	110	1	1609	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

02	1566	N	1471	-0-	-95	-0-	93	1	1378	2	N	-0-	2	1			12
03	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	82	1	1143	2	N	-0-					12
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	N	-0-					12
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	112	1	1641	2	N	-0-					12
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	N	-0-					12
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	-0-	2	1			7
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					7
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	20	1	203	2	N	-0-					7
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	2	N	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	N	1					8
							1	9									
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	1					9
							1	9									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	N	-0-	1	1			24
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	27					51
							30	9									
04	900	N	611	-0-	-289	-0-	34	1	577	2	N	-0-					51
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					51
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	19	1	308	2	N	-0-					51
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	2	N	-0-					51

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1587	-0-	-66	-0-	136	1	1445	2	N	5	13	1			21
							6	9									
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	141	1	1488	2	N	-0-					21
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	145	1	1490	2	N	-0-					21
05	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	139	1	1553	2	N	-0-					21
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	138	1	1481	2	N	3					24
							3	9									
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	147	1	1549	2	N	4					28
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	194	1	3256	2	N	-0-	6	1			21
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	53					74
							58	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	198	1	3326	2	N	-0-					74
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	207	1	3372	2	N	-0-					74
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	182	1	2889	2	N	-0-					74
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	184	1	3298	2	N	-0-					74

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	57	1	961	2	N	-0-	2	1			100
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	91					191
							100	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	4	176	1			19
							4	9									
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					19
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	56	1	893	2	N	-0-					19
07	1085	N	883	-0-	-202	-0-	47	1	836	2	N	-0-					19

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	216	1	1925	2	N	-0-					-0-
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	231	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	208	1	1653	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	232	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	224	1	1568	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	234	1	1581	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

02	928	N	861	-0-	-67	-0-	48	1	812	2	N	1	2	1			121
							1	9									
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	44	1	731	2	N	1					122
							1	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-	108	1			14
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	53	1	869	2	N	-0-					14
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					14
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	47	1	850	2	N	-0-					14

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-	2	1			40
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	2	N	-0-					40
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	N	-0-					40
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					40
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-					40
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	154	1	1634	2	N	5	16	1			72
							6	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	170	1	1801	2	N	-0-					72
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	151	1	1551	2	N	-0-					72
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	148	1	1652	2	N	-0-					72
06	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	130	1	1391	2	N	4					76
							4	9									
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	150	1	1585	2	N	4					80
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	120	1	2024	2	N	-0-	4	1			18
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	N	119					137
							131	9									
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	126	1	2117	2	N	-0-					137
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	136	1	2221	2	N	-0-					137
06	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	132	1	2088	2	N	-0-					137
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	121	1	2174	2	N	-0-					137

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1421	N	1162	-0-	-259	-0-	65	1	1096	2	N	1	3	1			2
							1	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	1					3
							1	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	84	1	1418	2	N	-0-					3
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	-0-					3
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	-0-					3
07	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	75	1	1348	2	N	-0-					3

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					22
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					22
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					22
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					25
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	14B2 EXT		-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

02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					27
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					27
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					27
05	3410	X	2079	-0-	-1331	-0-	2073	2	6	9	N	5	1	8			31
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	5					36
*07	3410	X	1369	-0-	-2041	-0-	1369	2			N	-0-					36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	180	1	3416	2	N	-0-					125
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	245	1	3655	2	N	-0-					125
04	3480	X	3079	-0-	-401	-0-	226	1	2827	2	N	24					149
							26	9									
05	3844	X	2561	-0-	-1283	-0-	224	1	2312	2	N	23					172
							25	9									
06	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	484	1	3161	2	N	-0-					172
*07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	555	1	4497	2	N	-0-					172

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	2	N	7					104
							8	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	N	7					111
							8	9									
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	92	1	1148	2	N	-0-					111
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	109	1	1120	2	N	-0-					111
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	199	1	1300	2	N	-0-					111
07	1271	N	300	-0-	-971	-0-	33	1	267	2	N	-0-					111

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	3270	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	197	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2460	-0-	-1080	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2051	-0-	-1638	-0-	181	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2693	-0-	-877	-0-	358	1	2335	2	N	-0-					-0-
*07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	442	1	3582	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	2900	N	5971	-0-	3071	3071	300	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2643	-0-	-457	2614	166	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2601	-0-	-399	2215	193	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	5137	X	2922	-0-	-2215	-0-	258	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	960	X	746	-0-	-214	-0-	99	1	647	2	N	-0-					-0-
*07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	207	1	1682	2	N	-0-					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	201	1	1354	2	Y	3					5
							3	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	102	1	647	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
04	630	X	546	-0-	-84	-0-	76	1	466	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	78	1	491	2	Y	6					7
							7	9									
06	1620	X	548	-0-	-1072	-0-	74	1	462	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	1674	X	638	-0-	-1036	-0-	82	1	548	2	Y	7					13
							8	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	Y	4					6
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	651	3	4	9	Y	4					10
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	3	2	9	Y	2					12

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
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	Y	2					6
							2	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	Y	2					8
							2	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	933	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	Y	2					5
							2	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	85	1	914	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	944	2	Y	2					8
							2	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	38	-0-	-861	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	2	-0-	-868	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	6090	X	5893	-0-	-197	-0-	5893	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5861	-0-	-379	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	5544	2			Y	-0-					-0-
06	6240	X	6102	-0-	-138	-0-	6102	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	6058	-0-	-235	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	244	1	3383	3	N	72					198
							79	9									
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	271	1	3638	3	N	2					200
							2	9									
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	218	1	2891	3	N	34	206	1			28
							37	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	276	1	3611	3	N	7					35
							8	9									
06	3480	X	2198	-0-	-1282	-0-	169	1	2023	3	N	5					40
							6	9									
07	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	218	1	2722	3	N	11					51
							12	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	754	N	738	-0-		-16	-0-	50	1	686	3	N	2					37
								2	9									
03	784	N	784	-0-		-0-	-0-	54	1	730	3	N	-0-					37
04	750	N	747	-0-		-3	-0-	52	1	694	3	N	1	6	1			32
								1	9									
05	775	N	765	-0-		-10	-0-	54	1	710	3	N	1					33
								1	9									
06	750	N	741	-0-		-9	-0-	56	1	683	3	N	2					35
								2	9									
07	775	N	767	-0-		-8	-0-	57	1	707	3	N	3					38
								3	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	783	N	767	-0-		-16	-0-	51	1	714	3	N	2					5
								2	9									
03	976	N	976	-0-		-0-	-0-	68	1	907	3	N	1					6
								1	9									
04	886	N	886	-0-		-0-	-0-	62	1	823	3	N	1	6	1			1
								1	9									
05	861	N	861	-0-		-0-	-0-	62	1	798	3	N	1					2
								1	9									
06	930	N	844	-0-		-86	-0-	64	1	778	3	N	2					4
								2	9									
07	930	N	828	-0-		-102	-0-	61	1	764	3	N	3					7
								3	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	Y	4					6
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4					10
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					12

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
02	290	X	261	-0-	-29	-0-	198	3	63	9	Y	57	61	1			36
03	310	X	149	-0-	-161	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1			29
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	3	9	9	Y	8	29	1			8
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	246	3	4	9	Y	4					12
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4					16
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2					18

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
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	172	1	2803	2	Y	1					1
							1	9									
03	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	159	1	3056	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	164	1	3184	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
05	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	154	1	2919	2	Y	5					7
							6	9									
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	3	Y	6					13
							7	9									
07	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	127	1	2479	3	Y	6	11	1			8
							7	9									

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
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	36	1	154	2	Y	-0-					49
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	2					51
							2	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-					51
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	Y	-0-					51
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	Y	-0-					51
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	48	1	191	2	Y	-0-					51

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
02	1015	N	885	-0-	-130	-0-	166	1	719	2	Y	-0-					49
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	137	1	977	2	Y	10					59
							11	9									
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	181	1	1128	2	Y	1					60
							1	9									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	197	1	1010	2	Y	-0-					60
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	161	1	729	2	Y	-0-					60
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	203	1	808	2	Y	-0-					60

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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	78	1	339	2	N	-0-	2	1			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	140	1	362	2	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	440	2	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	58	1	968	2	Y	-0-	2	1			1
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	61	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	Y	-0-					2
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	Y	-0-					2
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-					2
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-					2

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
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	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
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	105	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	73	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	73	1	341	2	Y	-0-					-0-
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					18
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					18
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					18
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					18
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					18
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					18

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

02	261	N	155	-0-	-106	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	3					3
							3	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-					3
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-					3
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	1	1			35
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					35
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					35
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					35
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					35
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

02	754	N	721	-0-	-33	-0-	4	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	568	-0-	-272	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	52	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	Y	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					55
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	152					207
							167	9									
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	1	1	41	2	Y	8	167	1			48
							9	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					48
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					48
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					48

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	490	-0-	-177	-0-	27	1	462	2	Y	1	7	1			12
							1	9									
03	558	X	518	-0-	-40	-0-	29	1	483	2	Y	5					17
							6	9									
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-					17
05	527	X	488	-0-	-39	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					17
06	510	X	450	-0-	-60	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					17
*07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					17

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	3	1			41
03	279	X	202	-0-	-77	-0-	11	1	190	2	Y	1					42
							1	9									
04	300	X	176	-0-	-124	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					42
05	310	X	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					42
06	300	X	205	-0-	-95	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					42
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					42

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	272	-0-	-163	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	3	1			10
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	383	2	Y	1					11
							1	9									
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					11
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					11
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					11
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					11

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	35	2	1			121
							39	9									
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	48	1	800	2	N	15					136
							17	9									
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	44	1	743	2	N	-0-					136
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	50	1	811	2	N	-0-					136
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-					136
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	824	2	N	-0-					136

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					13
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					13
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					13
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					13
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					13
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

02	2291	N	2180	-0-	-111	-0-	122	1	2057	2	Y	1	4	1			73
							1	9									
03	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	125	1	2079	2	Y	2					75
							2	9									
04	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	115	1	1932	2	Y	-0-					75
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	127	1	2062	2	Y	-0-					75
06	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	119	1	1882	2	Y	-0-					75
07	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	109	1	1961	2	Y	-0-					75

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		4461	-0-	4461	111997	250	1	4211	2	N	-0-	6	1			65
03	SWR 10		4587	-0-	4587	116584	256	1	4251	2	N	73					138
							80	9									
04	SWR 10		4729	-0-	4729	121313	265	1	4464	2	N	-0-					138
05	SWR 10		4589	-0-	4589	125902	265	1	4324	2	N	-0-					138
06	SWR 10		4643	-0-	4643	130545	275	1	4368	2	N	-0-					138
07	SWR 10		4546	-0-	4546	135091	240	1	4306	2	N	-0-					138

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-	21	1			1
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					1
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					1
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					1
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					1

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					25
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					25
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
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
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	89	1	332	2	N	-0-					-0-
03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	96	1	349	2	N	-0-					-0-
04	569	R	569	-0-	-0-	-0-	122	1	447	2	N	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	2	N	-0-					-0-
06	392	R	392	-0-	-0-	-0-	89	1	303	2	N	-0-					-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	2	N	-0-					-0-
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	88	1	320	2	N	-0-					-0-
04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	87	1	317	2	N	-0-					-0-
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	86	1	312	2	N	-0-					-0-
06	367	R	367	-0-	-0-	-0-	83	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	Y	-0-					3
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	-0-					3
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					3
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					3
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					3
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	251	2	Y	2					5
							2	9									

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
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	Y	-0-					8
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	1					9
							1	9									
04	450	N	269	-0-	-181	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					9
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					9
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					9
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	232	2	Y	1					10
							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
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	164	1	1050	2	Y	-0-					18
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	172	1	1116	2	Y	1					19
							1	9									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					19
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	75	1	1143	2	Y	-0-					19
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	71	1	1038	2	Y	-0-					19
07	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	67	1	946	2	Y	7					26
							8	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	394	2	Y	-0-					7
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	78	1	505	2	Y	-0-					7
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					7
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					7
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					7
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	3					10
							3	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	1					16
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					16
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	1					17
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	1					18
							1	9									
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	1					19
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					1
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					2
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					2
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					2
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					2
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 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
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	1					44
							1	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					44
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					44
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	3					47
							3	9									
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	20	1	297	2	Y	1					48
							1	9									
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					48

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 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
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	61	1	515	2	Y	-0-					11
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					13
04	570	N	329	-0-	-241	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					13
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	1					14
							1	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2					16
							2	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	Y	1					17
							1	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 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
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	109	1	915	2	N	-0-					26
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	953	2	2	9	N	2					28
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	67	1	935	2	N	5					33
							6	9									
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	65	1	993	2	N	2					35
							2	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	N	-0-					35
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	68	1	949	2	N	5					40
							6	9									

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
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1068	2	Y	-0-					14
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	171	1	1106	2	Y	1					15
							1	9									
04	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					15
06	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-					15
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1126	2	Y	9					24
							10	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					11
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	1					12
							1	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					12
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	480	1	3067	2	Y	1					48
							1	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	486	1	3150	2	Y	4					52
							4	9									
04	3420	X	3055	-0-	-365	-0-	205	1	2850	2	Y	-0-					52
05	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	210	1	3217	2	Y	-0-					52
06	3420	X	3069	-0-	-351	-0-	196	1	2873	2	Y	-0-					52
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	238	1	3339	2	Y	26					78
							29	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	1					10
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	165	1	1067	2	Y	1					11
							1	9									
04	1170	N	798	-0-	-372	-0-	54	1	744	2	Y	-0-					11
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-					11
06	1200	N	441	-0-	-759	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					11
07	837	N	168	-0-	-669	-0-	11	1	156	2	Y	1					12
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	2005	-0-	105	105	271	1	1732	2	Y	2					66
							2	9									
03	2045	N	1940	-0-	-105	-0-	259	1	1679	2	Y	2					68
							2	9									
04	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	119	1	1655	2	Y	1					69
							1	9									
05	2139	N	1874	-0-	-265	-0-	115	1	1756	2	Y	3					72
							3	9									
06	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	114	1	1679	2	Y	3					75
							3	9									
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	1					76
							1	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1172	2	Y	1					25
							1	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3					28
04	1230	N	817	-0-	-413	-0-	55	1	761	2	Y	1					29
							1	9									
05	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	73	1	1122	2	Y	2					31
							2	9									
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	58	1	847	2	Y	3					34
							3	9									
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	1042	2	Y	1					35
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1					7
							1	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					7
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					7
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					7
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					7
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					7

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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	520	2	Y	1					17
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	Y	-0-					17
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	1					18
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	Y	1					19
							1	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	1					20
							1	9									
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					20

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	2253	-0-	453	453	239	1	2012	2	Y	2					52
							2	9									
03	2498	N	2045	-0-	-453	-0-	2039	2	6	9	Y	5					57
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	150	1	2086	2	Y	4					61
							4	9									
05	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	141	1	2160	2	Y	4					65
							4	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	7					72
							8	9									
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	154	1	2165	2	Y	2					74
							2	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	77	1	495	2	N	-0-					56
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	80	1	515	2	N	-0-					56
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	39	1	536	2	N	-0-					56
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	2	N	-0-					56
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					56
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-					56

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	790	2	N	4					157
							4	9									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	116	1	753	2	N	4					161
							4	9									
04	1020	N	816	-0-	-204	-0-	55	1	759	2	N	2					163
							2	9									
05	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	840	2	N	6					169
							7	9									
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	53	1	776	2	N	3					172
							3	9									
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	775	2	N	9	148	1			33
							10	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	465	-0-	-57	-0-	63	1	400	2	N	2					41
							2	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	76	1	493	2	N	3					44
							3	9									
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	16	1	224	2	N	-0-					44
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	22	1	333	2	N	3					47
							3	9									
06	540	N	289	-0-	-251	-0-	18	1	270	2	N	1					48
							1	9									
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	N	1	31	1			18
							1	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					219
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					219
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	178	2			42
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					48
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	5					53
*07	1147	N	839	-0-	-308	-0-	809	2	30	9	N	27					80

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	667	N	384	-0-	-283	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	403	N	114	-0-	-289	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	1					3
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	Y	-0-					3
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	476	2	Y	-0-					3
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	Y	-0-					3
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	59	1	492	2	Y	-0-					3

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
02	1800	N	2122	-0-	322	322	224	1	1898	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3013	-0-	-87	235	322	1	2691	2	Y	-0-					12
04	2907	N	2672	-0-	-235	-0-	286	1	2385	2	Y	1					13
							1	9									
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	313	1	2569	2	Y	-0-					13
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	295	1	2462	2	Y	1					14
							1	9									
*07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	306	1	2547	2	Y	-0-					14

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
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	Y	-0-					7
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-					7
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	54	1	450	2	Y	-0-					7
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	72	1	588	2	Y	-0-					7
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-					7
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					7

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	Y	1					3
							1	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					3
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	48	1	398	2	Y	-0-					3
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	61	1	501	2	Y	-0-					3
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	-0-					3
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					3

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

02	1800	N	2095	-0-	295	295	221	1	1874	2	Y	-0-					12
03	2555	N	2260	-0-	-295	-0-	242	1	2018	2	Y	-0-					12
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	265	1	2210	2	Y	-0-					12
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	2	Y	1					13
							1	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	2	Y	-0-					13
07	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	214	1	1781	2	Y	-0-					13

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	89	1	756	2	Y	-0-					4
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					4
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	60	1	499	2	Y	-0-					4
05	899	N	649	-0-	-250	-0-	70	1	579	2	Y	-0-					4
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	69	1	579	2	Y	-0-					4
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	Y	-0-					4

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	947	2	Y	1			6
							1	9							
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	865	2	Y	-0-			6
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	2	Y	-0-			6
05	1023	N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	2	Y	-0-			6
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	2	Y	-0-			6
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	5	1	760	2	Y	-0-			6

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
02	3161	X	3115	-0-	-46	-0-	329	1	2785	2	N	1			14
							1	9							
03	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	348	1	2906	2	N	-0-			14
04	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	325	1	2708	2	N	1			15
							1	9							
05	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	347	1	2847	2	N	-0-			15
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	336	1	2806	2	N	-0-			15
07	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	346	1	2882	2	N	1			16
							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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	95	1	791	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	93	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	90	1	754	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	98	1	812	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
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	333	1	2820	2	Y	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	361	1	3017	2	Y	-0-			-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	349	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	351	1	2880	2	Y	-0-			-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	344	1	2873	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	352	1	2932	2	Y	-0-			-0-

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
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	75	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	73	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	71	1	591	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	75	1	620	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		128	-0-	128	128	128	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	216	88	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	216					N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	435	-0-	435	435	435	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		554	-0-	554	989	554	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	989					N	NO RPT					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3210	-0-	3210	3210	1037 2	1 9	2171	3	N	2					85
03	0		1569	-0-	1569	4779	1536	1	33	3	N	-0-					85
04	0		4074	-0-	4074	8853	241	1	3833	3	N	-0-					85
05	0		4198	-0-	4198	13051	371	1	3827	3	N	-0-					85
06	0		3619	-0-	3619	16670	452	1	3167	3	N	-0-					85
*07	20410		3655	-0-	-16755	-0-	565	1	3090	3	N	-0-					85

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2 5	1 4	13	2	Y	-0-					108
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1 2	1 4	5	2	Y	-0-					108
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	2 11	1 4	15	2	Y	-0-					108
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 9	1 4	10	2	Y	-0-					108
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 5	1 4	7	2	Y	-0-					108
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 6	1 4	6	2	Y	-0-					108

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

02	986	X	331	-0-	-655	-0-	25 84	1 4	222	2	Y	-0-					108
03	1767	X	277	-0-	-1490	-0-	20 89	1 4	168	2	Y	-0-					108
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27 156	1 4	208	2	Y	-0-					108
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49 332	1 4	374	2	Y	-0-					108
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56 362	1 4	442	2	Y	-0-					108
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	57 390	1 4	411	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	N	-0-					-0-
							115	4									
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	1	2	1	4	N	-0-					-0-
04	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	465	N	6	-0-	-459	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							9	4									
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							8	4									

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

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-					-0-
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

02	3045	X	116	-0-	-2929	-0-	116	1			N	-0-					-0-
03	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	112	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	120	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	124	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2735	-0-	-235	-0-	120	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-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-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	414	-0-	414	16372	31	1	278	2	Y	-0-					-0-
							105	4									
03	14B	DENY	64	-0-	64	16436	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	14B	DENY	60	-0-	60	16496	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	14B	DENY	46	-0-	46	16542	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	14B2	EXT	41	-0-	41	16583	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	14B2	EXT	42	-0-	42	16625	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

02	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	960	1	8664	2	Y	-0-					-0-
							3272	4									
03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	1037	1	8934	2	Y	-0-					-0-
							4720	4									
04	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	964	1	7522	2	Y	-0-					-0-
							5628	4									
05	14353	X	14066	-0-	-287	-0-	910	1	6968	2	Y	-0-					-0-
							6188	4									
06	14220	X	13429	-0-	-791	-0-	873	1	6903	2	Y	-0-					-0-
							5653	4									
07	14694	X	13398	-0-	-1296	-0-	890	1	6422	2	Y	-0-					-0-
							6086	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

02	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1124	1	10137	2	N	-0-					-0-
							3829	4									
03	17639	X	16924	-0-	-715	-0-	1195	1	10292	2	N	-0-					-0-
							5437	4									
04	17580	X	14605	-0-	-2975	-0-	998	1	7783	2	N	-0-					-0-
							5824	4									
05	18166	X	14610	-0-	-3556	-0-	945	1	7237	2	N	-0-					-0-
							6428	4									
06	17580	X	17171	-0-	-409	-0-	1116	1	8826	2	N	-0-					-0-
							7229	4									
*07	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	1137	1	8212	2	N	-0-					-0-
							7781	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2	Y	-0-					-0-
							278	4									
03	1674	X	1262	-0-	-412	-0-	89	1	768	2	Y	-0-					-0-
							405	4									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	175	1	1362	2	Y	-0-					-0-
							1019	4									
05	3100	N	4458	-0-	1358	1358	288	1	2209	2	Y	-0-					-0-
							1961	4									
06	3000	N	3852	-0-	852	2210	250	1	1980	2	Y	-0-					-0-
							1622	4									
*07	3100	N	3843	-0-	743	2953	255	1	1842	2	Y	-0-					-0-
							1746	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
							134	4									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-					-0-
							266	4									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					-0-
							204	4									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-					-0-
							220	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	594	1	5358	2	Y	-0-			-0-
							2024	4							
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	605	1	5211	2	Y	-0-			-0-
							2753	4							
04	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	569	1	4442	2	Y	-0-			-0-
							3324	4							
05	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	522	1	4002	2	Y	-0-			-0-
							3554	4							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	494	1	3902	2	Y	-0-			-0-
							3196	4							
*07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	503	1	3631	2	Y	-0-			-0-
							3440	4							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	849	2	N	-0-			-0-
							321	4							
03	1674	X	972	-0-	-702	-0-	69	1	591	2	N	-0-			-0-
							312	4							
04	1500	X	486	-0-	-1014	-0-	33	1	259	2	N	-0-			-0-
							194	4							
05	1364	N	445	-0-	-919	-0-	29	1	220	2	N	-0-			-0-
							196	4							
06	930	N	353	-0-	-577	-0-	23	1	181	2	N	-0-			-0-
							149	4							
07	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	169	2	N	-0-			-0-
							160	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
							14	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	278	1	2506	2	Y	-0-			-0-
							946	4							
03	4402	X	3769	-0-	-633	-0-	266	1	2292	2	Y	-0-			-0-
							1211	4							
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	259	1	2020	2	Y	-0-			-0-
							1511	4							
05	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	232	1	1774	2	Y	-0-			-0-
							1576	4							
06	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	239	1	1888	2	Y	-0-			-0-
							1547	4							
07	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	243	1	1757	2	Y	-0-			-0-
							1665	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	532	1	4799	2	Y	-0-			-0-
							1812	4							
03	9052	X	3884	-0-	-5168	-0-	274	1	2362	2	Y	-0-			-0-
							1248	4							
04	8760	X	7886	-0-	-874	-0-	539	1	4202	2	Y	-0-			-0-
							3145	4							
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	495	1	3788	2	Y	-0-			-0-
							3365	4							
06	7380	X	5382	-0-	-1998	-0-	350	1	2766	2	Y	-0-			-0-
							2266	4							
07	8153	X	5369	-0-	-2784	-0-	356	1	2574	2	Y	-0-			-0-
							2439	4							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	563	1	5081	2	N	-0-					-0-
							1919	4									
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	549	1	4729	2	N	-0-					-0-
							2499	4									
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	531	1	4139	2	N	-0-					-0-
							3097	4									
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	500	1	3831	2	N	-0-					-0-
							3403	4									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	483	1	3817	2	N	-0-					-0-
							3126	4									
07	7502	X	7408	-0-	-94	-0-	492	1	3551	2	N	-0-					-0-
							3365	4									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3396	2	N	-0-					-0-
							1283	4									
03	7657	X	7525	-0-	-132	-0-	531	1	4576	2	N	-0-					-0-
							2418	4									
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	565	1	4407	2	N	-0-					-0-
							3298	4									
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	530	1	4061	2	N	-0-					-0-
							3607	4									
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	501	1	3964	2	N	-0-					-0-
							3247	4									
07	7967	X	7694	-0-	-273	-0-	511	1	3688	2	N	-0-					-0-
							3495	4									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	262	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							892	4									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	310	1	2670	2	Y	-0-					-0-
							1411	4									
04	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	239	1	1862	2	Y	-0-					-0-
							1393	4									
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	319	1	2446	2	Y	-0-					-0-
							2173	4									
06	4260	X	3499	-0-	-761	-0-	227	1	1799	2	Y	-0-					-0-
							1473	4									
07	4402	X	3491	-0-	-911	-0-	232	1	1673	2	Y	-0-					-0-
							1586	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15 50	1 4	133	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15 71	1 4	134	2	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15 86	1 4	115	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	13 87	1 4	98	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	13 82	1 4	100	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13 88	1 4	93	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39 133	1 4	351	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49 224	1 4	424	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	42 248	1 4	331	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	31 208	1 4	234	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	34 218	1 4	266	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	515	-0-	-136	-0-	34 234	1 4	247	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17 57	1 4	151	2	N	-0-					87
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	4 20	1 4	38	2	N	-0-					87
04	300	N	70	-0-	-230	-0-	5 28	1 4	37	2	N	-0-					87
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	156 1065	1 4	1199	2	N	-0-					87
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	138 894	1 4	1092	2	N	-0-					87
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	164 1122	1 4	1184	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
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					N	-0-					188
03	4123	X	1	-0-	-4122	-0-	1	1			N	-0-					188
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					188
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					188
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					188
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					188

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	32	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1258	2	Y	6	7	1			53
							7	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	Y	7	7	1			53
							8	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	146	1	1277	2	Y	6	7	1			52
							7	9									
05	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	145	1	1168	2	Y	5					57
							6	9									
06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	125	1	1080	2	Y	5	7	1			55
							6	9									
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	128	1	1126	2	Y	61	7	1			109
							67	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

02	145	N	112	-0-	-33	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	109	1	1103	2	Y	54	32	1			55
							59	9									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	124	1	1219	2	Y	18	58	1			15
							20	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	2	Y	12					12
							13	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	126	1	1018	2	Y	-0-					21

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	386	-0-	-49	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	54	1	437	2	Y	-0-					-0-

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
02	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	178	1	1796	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	188	1	1849	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1479	-0-	-598	-0-	151	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	727	-0-	-1253	-0-	72	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	722	-0-	-1355	-0-	80	1	642	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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	264	-0-	-126	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2253	N	2102	-0-	-151	-0-	189 2	1 9	1911	2	Y	2					25
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	2	Y	-0-					25
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	189	1	2049	2	Y	-0-	23	1			2
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	-0-					2
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	222	1	2018	2	Y	-0-					2
07	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	243	1	1960	2	Y	-0-					2

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
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	1666	2	N	6	7	1			5
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	180 9	1 9	1694	2	N	8	7	1			6
04	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	172 6	1 9	1508	2	N	5	7	1			4
05	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	172 6	1 9	1389	2	N	5					9
06	1770	N	1408	-0-	-362	-0-	145 6	1 9	1257	2	N	5	7	1			7
07	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	149 6	1 9	1312	2	N	5	7	1			5

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	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-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

02	6931	X	6353	-0-	-578	-0-	564 97	1 9	5692	2	Y	88	138	1			90
03	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	767 264	1 9	7526	2	Y	240	136	1			194
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	635 92	1 9	6880	2	Y	84	256	1			22
05	5394	X	2938	-0-	-2456	-0-	299 14	1 9	2625	2	Y	13					35
06	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	430 48	1 9	3911	2	Y	44	32	1			47
07	5394	X	2746	-0-	-2648	-0-	298 46	1 9	2402	2	Y	42					89

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	36	-0-	-22	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67 14	1 9	673	2	Y	13	181	1			9
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-					9
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	-0-					9
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	100	1	876	2	Y	-0-					9
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					9
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					9

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

02	1363	N	1333	-0-	-30	-0-	120	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	128	1	1259	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	109	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	141	1	1238	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	152	1	1226	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	82	-0-	-34	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	214	1	2012	2	N	4	6	1			71
							4	9									
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	204	1	1925	2	N	7	6	1			72
							8	9									
04	1770	N	1229	-0-	-541	-0-	126	1	1099	2	N	4	6	1			70
							4	9									
05	2387	N	1526	-0-	-861	-0-	168	1	1354	2	N	4					74
							4	9									
06	2070	N	1247	-0-	-823	-0-	129	1	1115	2	N	3	5	1			72
							3	9									
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	127	1	1121	2	N	5	6	1			71
							6	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1077	2	N	6	7	1			117
							7	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	123	1	1157	2	N	7	7	1			117
							8	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	925	2	N	5	7	1			115
							6	9									
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	106	1	853	2	N	6					121
							7	9									
06	1200	N	641	-0-	-559	-0-	66	1	572	2	N	3	7	1			117
							3	9									
07	1085	N	963	-0-	-122	-0-	98	1	859	2	N	5	6	1			116
							6	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	2	N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-					84
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	Y	-0-					84
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	86	1	753	2	Y	-0-					84
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	88	1	712	2	Y	-0-					84
06	870	N	736	-0-	-134	-0-	76	1	660	2	Y	-0-					84
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	76	1	673	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	82	-0-	-295	-0-	8	1	74	2	N	-0-					78
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	N	-0-					78
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-					78
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	N	-0-					78
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-					78
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	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
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	54	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	-0-					-0-
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	74	1	600	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	2	Y	17					126
							19	9									
03	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	95	1	935	2	Y	-0-					126
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	176	1	1903	2	Y	-0-	114	1			12
05	1891	X	1576	-0-	-315	-0-	161	1	1415	2	Y	-0-					12
06	1710	X	1450	-0-	-260	-0-	144	1	1306	2	Y	-0-					12
07	2139	X	1544	-0-	-595	-0-	170	1	1374	2	Y	-0-					12

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	153	1	3052	2	Y	19					63
							21	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	98	1	2839	2	Y	18					81
							20	9									
04	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	84	1	2848	2	Y	17					98
							19	9									
05	3441	X	1509	-0-	-1932	-0-	113	1	1385	2	Y	10					108
							11	9									
06	3330	X	204	-0-	-3126	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					108
07	3441	X	2160	-0-	-1281	-0-	180	1	1965	2	Y	14	48	1			74
							15	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					52
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					52
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					52
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					52
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					52
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	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
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	30	1	3300	2	N	-0-					20
03	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	25	1	2229	2	N	-0-					20
04	2880	X	1328	-0-	-1552	-0-	15	1	1313	2	N	-0-					20
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	30	1	3799	2	N	-0-					20
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	30	1	3729	2	N	-0-					20
*07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	30	1	3599	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

02	3045	X	2759	-0-	-286	-0-	339	1	2377	3	Y	39	35	1			19
							43	9									
03	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	348	1	2718	3	Y	34	42	1			11
							37	9									
04	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	380	1	2611	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
05	DLQ G-10		2449	-0-	2449	5463	33	1	2416	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	8186	X	2723	-0-	-5463	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	325	1	2278	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	242	1	1894	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	DLQ G-10		1887	-0-	1887	1887	239	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1939	-0-	1939	3826	26	1	1913	3	Y	-0-					-0-
06	5352	X	1526	-0-	-3826	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
*07	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	2900	N	1743	-0-	-1157	1038	212	1	1488	3	Y	39	28	1			12
							43	9									
03	3100	N	4009	-0-	909	1947	450	1	3522	3	Y	34	39	1			7
							37	9									
04	DLQ G-10		3794	-0-	3794	5741	476	1	3274	3	Y	40	32	1			15
							44	9									
05	DLQ G-10		3093	-0-	3093	8834	42	1	3011	3	Y	36	7	1			44
							40	9									
06	11567	X	2733	-0-	-8834	-0-	2696	3	37	9	Y	34	70	1			8
07	3999	X	356	-0-	-3643	-0-	322	3	34	9	Y	31	29	1			10

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 10184 - 10221

02	957	N	834	-0-	-123	-0-	104	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	107	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		918	-0-	918	918	116	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		753	-0-	753	1671	10	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		737	-0-	737	2408	737	3			Y	-0-					-0-
*07	1800	N	817	-0-	-983	1425	817	3			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4067	-0-	4067	13694	470	1	3296	3	Y	274	241	1			111
							301	9									
03	17914	X	4220	-0-	-13694	-0-	449	1	3510	3	Y	237	292	1			56
							261	9									
04	5220	X	3724	-0-	-1496	-0-	436	1	2999	3	Y	263	216	1			103
							289	9									
05	5394	X	3006	-0-	-2388	-0-	38	1	2729	3	Y	217	44	1			276
							239	9									
06	5220	X	2763	-0-	-2457	-0-	2540	3	223	9	Y	203	429	1			50
07	4340	X	2757	-0-	-1583	-0-	2549	3	208	9	Y	189	176	1			63

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6227	-0-	-1284	-0-	766	1	5375	3	Y	78	70	1			35
							86	9									
03	8029	X	7316	-0-	-713	-0-	820	1	6421	3	Y	68	84	1			19
							75	9									
04	DLQ G-10		7045	-0-	7045	7045	879	1	6047	3	Y	108	84	1			43
							119	9									
05	DLQ G-10		6110	-0-	6110	13155	81	1	5869	3	Y	145	25	1			163
							160	9									
06	DLQ G-10		6331	-0-	6331	19486	6182	3	149	9	Y	135	264	1			34
07	DLQ G-10		6294	-0-	6294	25780	6115	3	179	9	Y	163	143	1			54

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	215	1	1508	3	Y	39	35	1			16
							43	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1776	3	Y	34	42	1			8
							37	9									
04	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	241	1	1663	3	Y	40	32	1			16
							44	9									
05	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3668	23	1	1657	3	Y	36	7	1			45
							40	9									
06	DLQ G-10		1655	-0-	1655	5323	1618	3	37	9	Y	34	70	1			9
*07	1800	N	1663	-0-	-137	5186	1608	3	55	9	Y	50	43	1			16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

02	5713	X	4741	-0-	-972	-0-	250	1	4469	3	Y	20	33	1			9
							22	9									
03	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	316	1	5020	3	Y	78	63	1			24
							86	9									
04	DLQ G-10		5155	-0-	5155	5155	354	1	4768	3	Y	30	43	1			11
							33	9									
05	DLQ G-10		5084	-0-	5084	10239	376	1	4671	3	Y	34					45
							37	9									
06	15083	X	4844	-0-	-10239	-0-	356	1	4457	3	Y	28	57	1			16
							31	9									
*07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	349	1	4353	3	Y	40	20	1			36
							44	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

02	4147	X	3224	-0-	-923	-0-	397	1	2784	3	Y	39	35	1			16
							43	9									
03	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	413	1	3226	3	Y	34	42	1			8
							37	9									
04	DLQ G-10		5009	-0-	5009	5009	630	1	4336	3	Y	39	32	1			15
							43	9									
05	DLQ G-10		4759	-0-	4759	9768	64	1	4655	3	Y	36	7	1			44
							40	9									
06	DLQ G-10		4428	-0-	4428	14196	4391	3	37	9	Y	34	70	1			8
*07	16727	X	2531	-0-	-14196	-0-	2476	3	55	9	Y	50	43	1			15

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

02	1276	X	762	-0-	-514	-0-	95	1	667	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	1364	X	361	-0-	-1003	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	137	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		453	-0-	453	1532	6	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	1532	X	-0-	-0-	-1532	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1617	3	22	9	Y	20	15	1			5

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

02	1392	X	1050	-0-	-342	-0-	56	1	994	3	N	-0-					68
03	1426	X	1190	-0-	-236	-0-	71	1	1119	3	N	-0-					68
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	85	1	1136	3	N	-0-					68
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	72	1	898	3	N	-0-					68
06	1140	N	816	-0-	-324	-0-	60	1	756	3	N	-0-					68
07	1271	N	393	-0-	-878	-0-	29	1	364	3	N	-0-					68

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2703	3	Y	69	48	1			22
							76	9									
03	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	325	1	2542	3	Y	101	104	1			19
							111	9									
04	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	373	1	2566	3	Y	118	93	1			44
							130	9									
05	DLQ G-10		2043	-0-	2043	5112	26	1	1897	3	Y	109	21	1			132
							120	9									
06	6730	X	1618	-0-	-5112	-0-	1507	3	111	9	Y	101	209	1			24
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2418	3	105	9	Y	95	88	1			31

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

02	9398	X	4159	-0-	-5239	-0-	514	1	3604	3	Y	37	29	1			12
							41	9									
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	541	1	4229	3	Y	30	37	1			5
							33	9									
04	DLQ G-10		3883	-0-	3883	3883	488	1	3354	3	Y	37	30	1			12
							41	9									
05	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6974	42	1	3009	3	Y	36	7	1			41
							40	9									
06	10595	X	3621	-0-	-6974	-0-	3584	3	37	9	Y	34	69	1			6
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3269	3	35	9	Y	32	29	1			9

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3466	-0-	-1116	-0-	416	1	2920	3	Y	118	105	1			51
							130	9									
03	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	427	1	3342	3	Y	102	126	1			27
							112	9									
04	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	468	1	3219	3	Y	142	112	1			57
							156	9									
05	DLQ G-10		3436	-0-	3436	7279	45	1	3231	3	Y	145	27	1			175
							160	9									
06	DLQ G-10		3252	-0-	3252	10531	3103	3	149	9	Y	135	275	1			35
*07	14069	X	3538	-0-	-10531	-0-	3439	3	99	9	Y	90	89	1			36

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3057	-0-	-858	-0-	377	1	2648	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
03	4185	X	3553	-0-	-632	-0-	401	1	3133	3	Y	17	25	1			4
							19	9									
04	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	423	1	2910	3	Y	31	24	1			11
							34	9									
05	DLQ G-10		2988	-0-	2988	6355	40	1	2908	3	Y	36	7	1			40
							40	9									
06	DLQ G-10		2724	-0-	2724	9079	2687	3	37	9	Y	34	67	1			7
*07	11963	X	2884	-0-	-9079	-0-	2849	3	35	9	Y	32	29	1			10

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19575	X	18780	-0-	-795	-0-	984	1	17620	3	N	160	214	1			32
							176	9									
03	20398	X	19946	-0-	-452	-0-	1157	1	18389	3	N	364	299	1			97
							400	9									
04	19620	X	19131	-0-	-489	-0-	1307	1	17560	3	N	240	283	1			54
							264	9									
05	20150	X	19181	-0-	-969	-0-	1410	1	17542	3	N	208					262
							229	9									
06	19500	X	18237	-0-	-1263	-0-	1337	1	16759	3	N	128	316	1			74
							141	9									
07	20088	X	18252	-0-	-1836	-0-	1336	1	16694	3	N	202	103	1			173
							222	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3638	-0-	-306	-0-	443	1	3109	3	Y	78	70	1			27
							86	9									
03	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	459	1	3591	3	Y	68	84	1			11
							75	9									
04	DLQ G-10		4061	-0-	4061	4061	504	1	3470	3	Y	79	64	1			26
							87	9									
05	DLQ G-10		3715	-0-	3715	7776	49	1	3586	3	Y	73	14	1			85
							80	9									
06	11315	X	3539	-0-	-7776	-0-	3465	3	74	9	Y	67	140	1			12
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3864	3	69	9	Y	63	59	1			16

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	930	1	14688	2	N	349	376	1			185
							384	9									
03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	771	1	10445	2	N	161	316	1			30
							177	9									
04	19470	X	104	-0-	-19366	-0-	2	1	99	2	N	3					33
							3	9									
05	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					33
06	19470	X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-					33
07	17112	X	9618	-0-	-7494	-0-	460	1	8984	2	N	158					191
							174	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

02	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	935	1	14762	2	N	160	190	1			175
							176	9									
03	19530	X	17928	-0-	-1602	-0-	1222	1	16560	2	N	133	235	1			73
							146	9									
04	18900	X	12362	-0-	-6538	-0-	226	1	12083	2	N	48	13	1			108
							53	9									
05	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-					108
06	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					108
07	17918	X	9987	-0-	-7931	-0-	483	1	9435	2	N	63					171
							69	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	13017	-0-	-787	-0-	686	1	12286	3	Y	41	56	1			8
							45	9									
03	13919	X	13494	-0-	-425	-0-	793	1	12604	3	Y	88	73	1			23
							97	9									
04	DLQ G-10		13267	-0-	13267	13267	913	1	12286	3	Y	62	72	1			13
							68	9									
05	DLQ G-10		12830	-0-	12830	26097	951	1	11821	3	Y	53					66
							58	9									
06	38950	X	12853	-0-	-26097	-0-	947	1	11875	3	Y	28	77	1			17
							31	9									
*07	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	992	1	12382	3	Y	40	22	1			35
							44	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	10276	-0-	-251	-0-	541	1	9691	3	Y	40	53	1			8
							44	9									
03	11129	X	10647	-0-	-482	-0-	624	1	9921	3	Y	93	77	1			24
							102	9									
04	DLQ G-10		10255	-0-	10255	10255	705	1	9482	3	Y	62	72	1			14
							68	9									
05	DLQ G-10		10305	-0-	10305	20560	764	1	9495	3	Y	42					56
							46	9									
06	30526	X	9966	-0-	-20560	-0-	735	1	9209	3	Y	20	61	1			15
							22	9									
*07	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	728	1	9086	3	Y	40	21	1			34
							44	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	41	1	736	3	N	-0-					32
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	44	1	685	3	N	-0-					32
04	810	N	686	-0-	-124	-0-	47	1	639	3	N	-0-					32
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	48	1	600	3	N	-0-					32
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	42	1	530	3	N	-0-					32
07	713	N	559	-0-	-154	-0-	41	1	518	3	N	-0-					32

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	6170		5231	-0-	-939	-0-	275	1	4922	3	Y	31					129
							34	9									
*03	6840		6840	-0-	-0-	-0-	402	1	6392	3	Y	42					171
							46	9									
04	DLQ G-10		6424	-0-	6424	6424	442	1	5943	3	Y	35					206
							39	9									
05	DLQ G-10		6463	-0-	6463	12887	478	1	5946	3	Y	35					241
							39	9									
06	6235		6164	-0-	-71	12816	453	1	5678	3	Y	30	185	1			86
							33	9									
07	6665		6604	-0-	-61	12755	487	1	6078	3	Y	35					121
							39	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	608 N		608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	682 N		610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	540 N		527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	651 N		490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	600 N		598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*07	641 N		641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2784	X	2644	-0-	-140	-0-	139 17	1 9	2488	3	N	15	20	1			-0-
03	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	165 41	1 9	2622	3	N	37	30	1			7
04	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	184 26	1 9	2477	3	N	24	29	1			2
05	2821	N	2631	-0-	-190	-0-	193 35	1 9	2403	3	N	32					34
06	2730	N	2539	-0-	-191	-0-	186 26	1 9	2327	3	N	24	49	1			9
07	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	200 44	1 9	2499	3	N	40	19	1			30

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

02	4437	X	4436	-0-	-1	-0-	205	1	4161	3	Y	64	67	1			26
							70	9									
03	4743	X	4653	-0-	-90	-0-	229	1	4334	3	Y	82	77	1			31
							90	9									
04	4590	X	4466	-0-	-124	-0-	230	1	4193	3	Y	39	60	1			10
							43	9									
05	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	242	1	4367	3	Y	73					83
							80	9									
06	4590	X	3973	-0-	-617	-0-	198	1	3668	3	Y	97	161	1			19
							107	9									
*07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	188	1	4423	3	Y	187	168	1			38
							206	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

02	23751	X	20835	-0-	-2916	-0-	967	1	19680	3	N	171	194	1			78
							188	9									
03	23808	X	21490	-0-	-2318	-0-	1068	1	20261	3	N	146	157	1			67
							161	9									
04	22740	X	21312	-0-	-1428	-0-	1049	1	19128	3	N	1032	934	1			165
							1135	9									
05	22971	X	21260	-0-	-1711	-0-	1072	1	19288	3	N	818					983
							900	9									
06	21540	X	19107	-0-	-2433	-0-	971	1	17985	3	N	137	1000	1			120
							151	9									
07	22258	X	19329	-0-	-2929	-0-	783	1	18374	3	N	156	223	1			53
							172	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

02	12557	X	10857	-0-	-1700	-0-	503	1	10225	3	N	117	122	1			47
							129	9									
03	12493	X	11340	-0-	-1153	-0-	562	1	10650	3	N	116	116	1			47
							128	9									
04	11910	X	10636	-0-	-1274	-0-	551	1	10048	3	N	34	69	1			12
							37	9									
05	12121	X	10719	-0-	-1402	-0-	564	1	10143	3	N	11					23
							12	9									
06	11220	X	10039	-0-	-1181	-0-	508	1	9421	3	N	100	110	1			13
							110	9									
07	11594	X	9897	-0-	-1697	-0-	401	1	9405	3	N	83	78	1			18
							91	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	1250	1	29329	3	N	187	153	1			34
							206	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

02	29	N	26	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	4379	X	3843	-0-	-536	-0-	181	1	3662	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3573	-0-	-767	-0-	179	1	3394	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3222	-0-	-738	-0-	168	1	3054	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3231	-0-	-892	-0-	170	1	3061	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	181	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	142	1	3336	3	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

02	69484	X	63673	-0-	-5811	-0-	2925	1	59493	3	N	1141	1238	1			479
							1255	9									
03	74276	X	66758	-0-	-7518	-0-	3283	1	62230	3	N	1132	1144	1			467
							1245	9									
04	71880	X	62168	-0-	-9712	-0-	3209	1	58550	3	N	372	717	1			122
							409	9									
05	72788	X	62905	-0-	-9883	-0-	3282	1	59065	3	N	507					629
							558	9									
06	65880	X	58752	-0-	-7128	-0-	2967	1	54964	3	N	746	1233	1			142
							821	9									
07	68076	X	59686	-0-	-8390	-0-	2391	1	56098	3	N	1088	1006	1			224
							1197	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9323 - 9522

02	23664	X	16587	-0-	-7077	-0-	762	1	15522	3	N	275	275	1			108
							303	9									
03	23157	X	13242	-0-	-9915	-0-	652	1	12367	3	N	203	219	1			92
							223	9									
04	22050	X	10835	-0-	-11215	-0-	560	1	10213	3	N	56	124	1			24
							62	9									
05	21018	X	10323	-0-	-10695	-0-	540	1	9715	3	N	62					86
							68	9									
06	17460	X	9070	-0-	-8390	-0-	463	1	8559	3	N	44	114	1			16
							48	9									
07	17732	X	8475	-0-	-9257	-0-	343	1	8054	3	N	71	69	1			18
							78	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	750	-0-	-1141	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					4
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5800	X	3418	-0-	-2382	-0-	98	1	3316	3	Y	4	1	8			52
							4	9									
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	414	1	6265	3	Y	29					81
							32	9									
04	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	319	1	5413	3	Y	74	83	1	12	8	60
							81	9									
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	469	1	5660	3	Y	14					74
							15	9									
06	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	462	1	5383	3	Y	33	5	8			102
							36	9									
07	6696	X	5224	-0-	-1472	-0-	453	1	4745	3	Y	24	5	8			121
							26	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-					50
03	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-					50
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-					50
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					50
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					50

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7482	X	5150	-0-	-2332	-0-	8	1	5136	3	Y	5	8	1	2	8	9
							6	9									
03	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	86	1	6101	3	Y	3					12
							3	9									
04	7320	X	5840	-0-	-1480	-0-	4	1	5827	3	Y	8	8	1	1	8	11
							9	9									
05	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	73	1	5903	3	Y	11					22
							12	9									
06	7320	X	5689	-0-	-1631	-0-	61	1	5627	3	Y	1	15	1			8
							1	9									
07	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			Y	-0-					8

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1282	N	1076	-0-	-206	-0-	9	1	1067	3	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	44	-0-	-1756	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	259	-0-	-1601	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	333	-0-	-147	-0-	51	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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 #: 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
02	6641	X	5606	-0-	-1035	-0-	323	1	5274	3	Y	8	14	1	2	8	12
							9	9									
03	7099	X	6071	-0-	-1028	-0-	401	1	5661	3	Y	8	15	1			5
							9	9									
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	294	1	5346	3	Y	2					7
							2	9									
05	5983	X	5874	-0-	-109	-0-	5867	3	7	9	Y	6					13
06	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	8	1	5714	3	Y	9	1	8			21
							10	9									
07	6076	X	5068	-0-	-1008	-0-	268	1	4797	3	Y	3	16	1	1	8	7
							3	9									

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
02	4901	X	4172	-0-	-729	-0-	454	1	3644	3	N	67	124	1	17	8	52
							74	9									
03	4774	X	2726	-0-	-2048	-0-	511	1	2170	3	N	41					93
							45	9									
04	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	360	1	3037	3	N	53	8	8			138
							58	9									
05	4464	X	2739	-0-	-1725	-0-	2593	3	146	9	N	133					271
06	4320	X	3218	-0-	-1102	-0-	12	1	2911	3	N	268	41	8			498
							295	9									
07	4464	X	2910	-0-	-1554	-0-	370	1	2490	3	N	45	10	8			533
							50	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					29
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					29
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					29
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					29
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					29
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					29

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	667	N	615	-0-	-52	-0-	35	1	580	3	N	-0-					36
03	1085	N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-					36
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	20	1	394	3	N	-0-					36
05	651	N	470	-0-	-181	-0-	21	1	449	3	N	-0-					36
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					36
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	95	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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. GAS	(I) 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	331	N	331	-0-		-0-	-0-	12	1	315	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	12	1	336	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
04	360	N	307	-0-		-53	-0-	11	1	292	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	341	N	333	-0-		-8	-0-	13	1	318	2	Y	2					3
								2	9									
06	330	N	239	-0-		-91	-0-	10	1	227	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
*07	314	N	314	-0-		-0-	-0-	14	1	291	2	Y	8	10	1			1
								9	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. GAS	(I) 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	4089	X	3434	-0-		-655	-0-	122	1	3292	2	Y	18	51	1			31
								20	9									
03	4371	X	3551	-0-		-820	-0-	120	1	3414	2	Y	15	32	1			14
								17	9									
04	4230	X	3287	-0-		-943	-0-	120	1	3142	2	Y	23	29	1			8
								25	9									
05	4123	X	3518	-0-		-605	-0-	133	1	3378	2	Y	6					14
								7	9									
06	3990	X	2124	-0-		-1866	-0-	89	1	2025	2	Y	9	10	1			13
								10	9									
07	3658	X	3387	-0-		-271	-0-	154	1	3188	2	Y	41	47	1			7
								45	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. GAS	(I) 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	2059	X	1716	-0-		-343	-0-	61	1	1644	2	Y	10	24	1			15
								11	9									
03	2201	X	1897	-0-		-304	-0-	64	1	1824	2	Y	8	16	1			7
								9	9									
04	1890	N	1740	-0-		-150	-0-	63	1	1663	2	Y	13	16	1			4
								14	9									
05	1829	N	1748	-0-		-81	-0-	66	1	1679	2	Y	3					7
								3	9									
06	1830	N	1304	-0-		-526	-0-	54	1	1242	2	Y	7	6	1			8
								8	9									
*07	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	85	1	1760	2	Y	24	28	1			4
								26	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. GAS	(I) 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	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	61	1	1663	2	Y	40	49	1			30
								44	9									
03	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	65	1	1855	2	Y	36	46	1			20
								40	9									
04	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	58	1	1536	2	Y	48	53	1			15
								53	9									
05	1891	N	1431	-0-		-460	-0-	54	1	1367	2	Y	9					24
								10	9									
06	1890	N	1074	-0-		-816	-0-	44	1	1007	2	Y	21	20	1			25
								23	9									
07	1705	N	1059	-0-		-646	-0-	46	1	956	2	Y	52	67	1			10
								57	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	908	-0-	-252	-0-	32	1	864	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	32	1	921	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	29	1	739	2	Y	3					7
							3	9									
06	930	N	571	-0-	-359	-0-	24	1	540	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	32	1	670	2	Y	21	24	1			4
							23	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	4498	-0-	-2201	-0-	148	1	4346	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	6665	X	5538	-0-	-1127	-0-	170	1	5366	2	Y	2					6
							2	9									
04	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	208	1	7069	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	211	1	5848	2	Y	3					5
							3	9									
06	5370	X	3493	-0-	-1877	-0-	141	1	3351	2	Y	1					6
							1	9									
07	7533	X	5377	-0-	-2156	-0-	209	1	5165	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1080	-0-	-196	-0-	38	1	1020	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1196	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	39	1	1019	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	2	Y	7					14
							8	9									
06	1230	N	903	-0-	-327	-0-	37	1	849	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	47	55	1			8
							52	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	Y	-0-					89
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	2	Y	8					97
							9	9									
04	870	N	745	-0-	-125	-0-	65	1	680	2	Y	-0-					97
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	60	1	640	2	Y	-0-					97
06	1200	N	539	-0-	-661	-0-	49	1	490	2	Y	-0-					97
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	138	1	614	2	Y	-0-					97

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
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	225	1	3046	2	Y	-0-					60
03	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	206	1	2919	2	Y	-0-					60
04	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	215	1	2254	2	Y	69					129
							76	9									
05	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	250	1	2654	2	Y	-0-					129
06	3390	X	2194	-0-	-1196	-0-	201	1	1993	2	Y	-0-					129
07	3503	X	394	-0-	-3109	-0-	72	1	322	2	Y	-0-					129

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
02	406	N	215	-0-	-191	-0-	200	3	15	9	Y	14	3	8			20
03	248	N	23	-0-	-225	-0-	22	3	1	9	Y	1					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			4
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	12	1	1137	3	Y	22	3	8			23
							24	9									
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	635	3	12	9	Y	11	3	8			31

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
02	1682	N	1390	-0-	-292	-0-	86	1	1265	3	Y	35	8	8			72
							39	9									
03	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	377	1	1086	3	Y	21					93
							23	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1004	1	600	3	Y	32	91	1	5	8	29
							35	9									
05	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1348	1	24	9	Y	22					51
06	1440	N	890	-0-	-550	-0-	870	1	20	9	Y	18	3	8			66
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	176	1	158	3	Y	12	4	8			74
							13	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	928	N	509	-0-	-419	-0-	1	1	505	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
03	744	N	57	-0-	-687	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	3	3	9	Y	3	1	8			7

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	577	3	Y	28	7	8			45
							31	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	8	1	567	3	Y	7					52
							8	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	643	3	10	9	Y	9	49	1	1	8	11
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	675	3	Y	3					14
							3	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	529	3	Y	49	8	8			55
							54	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	583	3	35	9	Y	32	7	8			80

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	426	-0-	-125	-0-	15	1	408	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	15	1	418	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	14	1	359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	14	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	11	1	258	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	328	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	93	1	2506	2	Y	38	37	1			23
							42	9									
03	3100	N	3393	-0-	293	293	114	1	3236	2	Y	39	43	1			19
							43	9									
04	2850	X	2437	-0-	-413	-0-	88	1	2299	2	Y	45	50	1			14
							50	9									
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	138	1	3504	2	Y	15					29
							17	9									
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	113	1	2578	2	Y	34	28	1			35
							37	9									
07	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	104	1	2157	2	Y	101	119	1			17
							111	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2050	-0-		-357		-0-		71	1	1910	2	Y	63	61	1			38
										69	9									
03	2573	X	2296	-0-		-277		-0-		76	1	2157	2	Y	57	66	1			29
										63	9									
04	2280	X	2055	-0-		-225		-0-		72	1	1893	2	Y	82	87	1			24
										90	9									
05	2356	X	2015	-0-		-341		-0-		76	1	1919	2	Y	18					42
										20	9									
06	2220	X	1620	-0-		-600		-0-		66	1	1507	2	Y	43	38	1			47
										47	9									
07	2294	X	2061	-0-		-233		-0-		86	1	1784	2	Y	174	193	1			28
										191	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1329	-0-		-121		-0-		46	1	1250	2	Y	30	29	1			18
										33	9									
03	1488	N	1454	-0-		-34		-0-		48	1	1376	2	Y	27	31	1			14
										30	9									
04	1440	N	1355	-0-		-85		-0-		48	1	1265	2	Y	38	41	1			11
										42	9									
05	1426	N	1356	-0-		-70		-0-		51	1	1295	2	Y	9					20
										10	9									
06	1410	N	782	-0-		-628		-0-		32	1	732	2	Y	16	16	1			20
										18	9									
07	1395	N	996	-0-		-399		-0-		43	1	887	2	Y	60	70	1			10
										66	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	7730	-0-		-970		-0-		269	1	7271	2	Y	173	168	1			104
										190	9									
03	9300	X	8573	-0-		-727		-0-		285	1	8117	2	Y	155	180	1			79
										171	9									
04	8400	X	7687	-0-		-713		-0-		273	1	7169	2	Y	223	237	1			65
										245	9									
05	8680	X	7662	-0-		-1018		-0-		289	1	7317	2	Y	51					116
										56	9									
06	8310	X	5734	-0-		-2576		-0-		236	1	5377	2	Y	110	101	1			125
										121	9									
07	8587	X	7650	-0-		-937		-0-		340	1	7038	2	Y	247	325	1			47
										272	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
02	2494	X	2218	-0-	-276	-0-	77	1	2093	2	Y	44	43	1			26
							48	9									
03	2666	X	2417	-0-	-249	-0-	81	1	2293	2	Y	39	45	1			20
							43	9									
04	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	79	1	2067	2	Y	56	60	1			16
							62	9									
05	2480	X	2217	-0-	-263	-0-	84	1	2118	2	Y	14					30
							15	9									
06	2400	X	1655	-0-	-745	-0-	68	1	1556	2	Y	28	26	1			32
							31	9									
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	106	1	2192	2	Y	236	234	1			34
							260	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

02	2088	X	339	-0-	-1749	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					2
03	2232	X	625	-0-	-1607	-0-	71	1	554	3	Y	-0-					2
04	480	X	433	-0-	-47	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					2
05	403	X	306	-0-	-97	-0-	37	1	269	3	Y	-0-					2
*06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	102	1	732	3	Y	-0-					2
*07	834	X	834	-0-	-0-	-0-	102	1	732	3	Y	-0-					2

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	2871	X	2845	-0-	-26	-0-	17	1	2826	3	Y	2	3	1	1	8	3
							2	9									
03	3069	X	2720	-0-	-349	-0-	164	1	2555	3	Y	1					4
							1	9									
04	2970	X	2317	-0-	-653	-0-	7	1	2307	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	165	1	2401	3	Y	3					7
							3	9									
06	2940	X	2537	-0-	-403	-0-	151	1	2385	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	1	1	2146	3	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	3103	X	2409	-0-	-694	-0-	20	1	2320	3	Y	63	89	1	17	8	99
							69	9									
03	2883	X	2496	-0-	-387	-0-	194	1	2254	3	Y	44					143
							48	9									
04	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	10	1	2424	3	Y	98	95	1	15	8	131
							108	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	210	1	2658	3	Y	145					276
							160	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	191	1	2682	3	Y	21	188	1	3	8	106
							23	9									
07	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	1	1	2457	3	Y	8	2	8			112
							9	9									

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
02	1711	X	1548	-0-	-163	-0-	17	1	1506	3	Y	23	33	1	6	8	37
							25	9									
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	175	1	1693	3	Y	17					54
							19	9									
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1916	3	Y	37	36	1	6	8	49
							41	9									
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	187	1	1870	3	Y	54					103
							59	9									
06	1920	X	1529	-0-	-391	-0-	160	1	1359	3	Y	9	71	1	1	8	40
							10	9									
07	2046	X	985	-0-	-1061	-0-	1	1	981	3	Y	3	1	8			42
							3	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	5	1	3554	3	N	-0-					39
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	54	1	3851	3	N	1					40
							1	9									
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3	1	3575	3	N	8	1	8			47
							9	9									
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	44	1	3611	3	N	50					97
							55	9									
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	38	1	3506	3	N	32	5	8			124
							35	9									
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3187	3	46	9	N	42	9	8			157

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	1	1	443	3	N	3	1	8			79
							3	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	492	3	N	6					85
							7	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					85
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	5	1	380	3	N	-0-					85
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	4	1	361	3	N	-0-					85
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					85

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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	Y	80	20	8			189
							88	9									
03	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	16	1	1128	3	Y	56	183	1			62
							62	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1	1	1176	3	Y	79	12	8			129
							87	9									
05	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	12	1	950	3	Y	36					165
							40	9									
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	10	1	921	3	Y	47	7	8			205
							52	9									
07	1302	N	940	-0-	-362	-0-	853	3	87	9	Y	79	17	8			267

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
02	3335	X	2708	-0-	-627	-0-	81	1	2597	3	Y	27	6	8			57
							30	9									
03	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	262	1	2650	3	Y	16					73
							18	9									
04	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	834	1	2046	3	Y	24	70	1	4	8	23
							26	9									
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1364	1	1819	3	Y	18					41
							20	9									
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1821	1	1293	3	Y	15	2	8			54
							17	9									
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1609	1	1392	3	Y	19	4	8			69
							21	9									

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
02	2030	X	65	-0-	-1965	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					21
03	1209	X	45	-0-	-1164	-0-	1	1	42	3	Y	2					23
							2	9									
04	210	X	134	-0-	-76	-0-	128	1	6	9	Y	5	20	1	1	8	7
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					7
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	1					8
							1	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	42	3	Y	10	1	8			17
							11	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

02	986	N	634	-0-	-352	-0-	1	1	569	3	Y	58	15	8			90
							64	9									
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	13	1	950	3	Y	15					105
							17	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	985	3	Y	22	101	1	3	8	23
							24	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	1054	3	Y	5					28
							6	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	966	3	Y	98	15	8			111
							108	9									
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	842	3	70	9	Y	64	14	8			161

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

02	7163	X	3152	-0-	-4011	-0-	175	1	2911	3	Y	60	81	1	15	8	33
							66	9									
03	7657	X	1254	-0-	-6403	-0-	133	1	1086	3	Y	32					65
							35	9									
04	7410	X	20	-0-	-7390	-0-	1	1	13	3	Y	5	42	1	4	8	24
							6	9									
05	6479	X	41	-0-	-6438	-0-	2	1	38	3	Y	1					25
							1	9									
*06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					25
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	1	8			22

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1164	-0-	-112	-0-	2 4	1 9	1158	3	Y	4	6	1	1	8	6
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	1309	3	Y	3					9
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	1192	3	Y	6	6	1	1	8	8
05	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	13 10	1 9	1034	3	Y	9					17
06	1290	N	909	-0-	-381	-0-	10 2	1 9	897	3	Y	2	12	1			7
07	1240	N	885	-0-	-355	-0-	885	3			Y	-0-					7

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5162	X	4482	-0-	-680	-0-	155	1	4187	2	Y	127	125	1			77
							140	9									
03	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	163	1	4645	2	Y	113	132	1			58
							124	9									
04	5160	X	4043	-0-	-1117	-0-	142	1	3738	2	Y	148	162	1			44
							163	9									
05	5332	X	4110	-0-	-1222	-0-	155	1	3916	2	Y	35					79
							39	9									
06	5160	X	3056	-0-	-2104	-0-	125	1	2850	2	Y	74	68	1			85
							81	9									
07	4929	X	1771	-0-	-3158	-0-	78	1	1609	2	Y	76	141	1			20
							84	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	53	53	1			33
							58	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	56	62	1			27
							62	9									
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	26	1	672	2	Y	66	73	1			20
							73	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	34	1	856	2	Y	19					39
							21	9									
06	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	2			Y	-0-	17	1			22
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	33	1	677	2	Y	11	29	1			4
							12	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	37	35	1			21
							41	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	10	1	287	2	Y	28	34	1			15
							31	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	262	2	Y	41	44	1			12
							45	9									
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	11	1	284	2	Y	10					22
							11	9									
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	10	1	224	2	Y	23	20	1			25
							25	9									
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	22	1			3

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		83	-0-	83	88	83	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
06	140	X	52	-0-	-88	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	29	1	2496	3	N	-0-					95
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	278	1	2336	3	N	-0-					95
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	14	1	2442	3	N	-0-					95
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	288	1	2173	3	N	2					97
							2	9									
06	2040	X	2016	-0-	-24	-0-	228	1	1779	3	N	8	1	8			104
							9	9									
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1	1	2389	3	N	-0-					104

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4060	X	3422	-0-	-638	-0-	5	1	3342	3	N	68	17	8			103
							75	9									
03	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	51	1	3592	3	N	10					113
							11	9									
04	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	2	1	3475	3	N	14	2	8			125
							15	9									
05	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	42	1	3442	3	N	27					152
							30	9									
06	3540	X	3489	-0-	-51	-0-	37	1	3424	3	N	25	4	8			173
							28	9									
07	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3350	3	59	9	N	54	12	8			215

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	4	1	2734	3	N	39	10	8			166
							43	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	45	1	3186	3	N	35					201
							39	9									
04	2220	X	2209	-0-	-11	-0-	2	1	2184	3	N	21	180	1	3	8	39
							23	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	37	1	3030	3	N	11					50
							12	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	34	1	3125	3	N	8	1	8			57
							9	9									
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					57

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1102	N	1027	-0-	-75	-0-	2 8	1 9	1017	3	N	7	2	8			124
03	1178	N	736	-0-	-442	-0-	10	1	726	3	N	-0-					124
04	990	N	492	-0-	-498	-0-	492	3			N	-0-					124
05	1085	N	462	-0-	-623	-0-	6	1	456	3	N	-0-					124
06	720	N	385	-0-	-335	-0-	4	1	381	3	N	-0-					124
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	N	2					126

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	76	3	18	9	Y	16	14	1	3	8	16
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	23	3	2	9	Y	2					18
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	20	3	1	9	Y	1	8	1	1	8	10
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	14	3	1	9	Y	1					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	7	1			4
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					5

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4930	X	3511	-0-	-1419	-0-	115	1	3368	2	Y	25	28	1			21
							28	9									
03	5270	X	5056	-0-	-214	-0-	155	1	4888	2	Y	12					33
							13	9									
04	5100	X	3750	-0-	-1350	-0-	106	1	3614	2	Y	27	53	1			7
							30	9									
05	5270	X	1260	-0-	-4010	-0-	44	1	1210	2	Y	5					12
							6	9									
06	4890	X	919	-0-	-3971	-0-	37	1	879	2	Y	3					15
							3	9									
07	5053	X	975	-0-	-4078	-0-	38	1	935	2	Y	2	13	1			4
							2	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

02	1885	X	1312	-0-	-573	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					3
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	Y	-0-					3
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	102	1	1626	2	Y	-0-					3
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1050	-0-	-690	-0-	68	1	982	2	Y	-0-					3
07	1798	N	1281	-0-	-517	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
02	2465	X	1759	-0-	-706	-0-	210	1	1549	3	Y	-0-					65
03	2635	X	1708	-0-	-927	-0-	194	1	1513	3	Y	1	1	1			65
							1	9									
04	2550	X	2187	-0-	-363	-0-	253	1	1933	3	Y	1					66
							1	9									
*05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	232	1	1695	3	Y	2					68
							2	9									
*06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	249	1	1795	3	Y	-0-	1	1			67
*07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	249	1	1795	3	Y	-0-					67

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
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	3	1	1991	3	N	15	4	8			70
							17	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	27	1	1940	3	N	7					77
							8	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1	1	1767	3	N	-0-					77
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	21	1	1674	3	N	-0-					77
06	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	15	1	1394	3	N	-0-					77
07	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	3			N	-0-					77

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	125	-0-	-513	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					35
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					35
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	-0-					35
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	12					47
							13	9									
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					47
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	Y	-0-					47

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
02	3770	X	1604	-0-	-2166	-0-	509	1	944	3	Y	137	87	1	35	8	64
							151	9									
03	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	429	1	2896	3	Y	61	91	1			34
							67	9									
04	3330	X	2713	-0-	-617	-0-	673	1	1953	3	Y	79	82	1	12	8	19
							87	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	651	1	2284	3	Y	54					73
							59	9									
06	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	642	1	2328	3	Y	48	7	8			114
							53	9									
07	3379	X	2255	-0-	-1124	-0-	609	1	1601	3	Y	41	9	8			146
							45	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	1					1
							1	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	292	1	1046	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	3	Y	1					2
							1	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	391	1	1067	3	Y	2					4
							2	9									
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	734	1	930	3	Y	2					6
							2	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	3	N	33	8	8			85
							36	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	3	N	25					110
							28	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	N	88	159	1	14	8	25
							97	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	N	10					35
							11	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	44	7	8			72
							48	9									
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	35	8	8			99
							39	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	364	1	87	3	N	-0-					82
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	334	1	396	3	N	-0-					82
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	916	3	N	-0-					82
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	446	1	1184	3	N	5					87
							6	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	547	1	779	3	N	14	2	8			99
							15	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	531	1	541	3	N	10	2	8			107
							11	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					107
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-					107
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	303	3	N	4	1	8			110
							4	9									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					110
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	14	1	290	3	N	-0-					110
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	18	1	252	3	N	-0-					110

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

02	1537	N	1373	-0-	-164	-0-	2 8	1 9	1363	3	Y	7	2	8			127
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	1431	3	Y	28					155
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	1354	3	Y	6	1	8			160
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1441	3	Y	7					167
06	1440	N	1047	-0-	-393	-0-	11 2	1 9	1034	3	Y	2					169
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1286	3	15	9	Y	14	3	8			180

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	1102	N	988	-0-	-114	-0-	1 25	1 9	962	3	Y	23	32	1	6	8	36
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	1036	3	Y	16					52
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1 41	1 9	975	3	Y	37	35	1	5	8	49
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	13 59	1 9	1031	3	Y	54					103
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	1002	3	Y	8	70	1	1	8	40
07	1054	N	904	-0-	-150	-0-	901	3	3	9	Y	3	1	8			42

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	5568	X	4877	-0-	-691	-0-	156 133	1 9	4588	2	Y	121	129	1			95
03	6014	X	5029	-0-	-985	-0-	153 46	1 9	4830	2	Y	42					137
04	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	157 156	1 9	5330	2	Y	142	247	1			32
05	6014	X	5604	-0-	-410	-0-	192 90	1 9	5322	2	Y	82					114
06	5550	X	3869	-0-	-1681	-0-	155 41	1 9	3673	2	Y	37					151
*07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	233 22	1 9	5767	2	Y	20	133	1			38

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
02	2059	N	2032	-0-	-27	-0-	66 12	1 9	1954	2	Y	11	11	1			8
03	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	65 4	1 9	2099	2	Y	4					12
04	2160	N	1934	-0-	-226	-0-	55 13	1 9	1866	2	Y	12	21	1			3
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	2474	2	Y	8					11
06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	72 4	1 9	1706	2	Y	4					15
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	2156	2	Y	4	15	1			4

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	268	-0-	-1211	-0-	2	1	258	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									
03	1581	X	249	-0-	-1332	-0-	7	1	241	3	Y	1	9	1			3
							1	9									
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					3
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	62	1	467	3	Y	2					5
							2	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	96	1	527	3	Y	7	1	8			11
							8	9									
*07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	46	1	258	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

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
02	1682	N	1514	-0-	-168	-0-	2	1	1494	3	Y	16	4	8			79
							18	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	3	Y	16					95
							18	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1	1	1609	3	Y	40	93	1	6	8	36
							44	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	18	1	1447	3	Y	2					38
							2	9									
06	1650	N	1314	-0-	-336	-0-	14	1	1287	3	Y	12	2	8			48
							13	9									
07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	1170	3	7	9	Y	6	1	8			53

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	493	N	279	-0-	-214	-0-	262	3	17	9	Y	15	4	8			75
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	Y	17					92
							19	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	372	3	41	9	Y	37	89	1	6	8	34
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	533	3	Y	2					36
							2	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	544	3	Y	13	2	8			47
							14	9									
07	434	N	272	-0-	-162	-0-	266	3	6	9	Y	5	1	8			51

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3306	X	3004	-0-	-302	-0-	61	1	2913	3	Y	27	44	1	7	8	38
							30	9									
03	3534	X	3074	-0-	-460	-0-	242	1	2809	3	Y	21	44	1			15
							23	9									
04	3420	X	1996	-0-	-1424	-0-	662	1	1327	3	Y	6	1	8			20
							7	9									
05	3224	X	2250	-0-	-974	-0-	2064	1	164	3	Y	20					40
							22	9									
06	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2738	1	31	9	Y	28	4	8			64
07	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2622	1	9	9	Y	8	48	1	2	8	22

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-					30
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	N	-0-					30
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-					30
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	N	-0-					30
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-					30

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	210	1	1978	2	Y	15					27
							17	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	132	1	1202	2	Y	43	33	1			37
							47	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	Y	17					54
							19	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	Y	17					71
							19	9									
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	129	1	453	2	Y	2					73
							2	9									
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	195	1	849	2	Y	54	54	1			73
							59	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					10
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					10
*10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					10
*11	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					10
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					10
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					10
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					10
*03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
*04	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
*05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					10
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					10
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

02	6322	X	5197	-0-	-1125	-0-	285	1	4912	2	Y	-0-					5
03	6138	X	5194	-0-	-944	-0-	290	1	4904	2	Y	-0-					5
04	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	263	1	4242	2	Y	-0-					5
05	6417	X	4577	-0-	-1840	-0-	284	1	4293	2	Y	-0-					5
06	6210	X	3183	-0-	-3027	-0-	207	1	2976	2	Y	-0-					5
07	5549	X	4065	-0-	-1484	-0-	244	1	3821	2	Y	-0-					5

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	6	1	104	3	Y	1					1
							1	9									

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	105	-0-	-4071	-0-	65	1	40	9	Y	36	59	1	9	8	51
03	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	1052	1	2709	3	Y	28	59	1			20
							31	9									
04	3840	X	3198	-0-	-642	-0-	781	1	2408	3	Y	8	1	8			27
							9	9									
05	3968	X	2376	-0-	-1592	-0-	2346	3	30	9	Y	27					54
06	3840	X	2434	-0-	-1406	-0-	22	1	2371	3	Y	37	6	8			85
							41	9									
07	3782	X	788	-0-	-2994	-0-	705	1	72	3	Y	10	64	1	2	8	29
							11	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3103	X	2566	-0-	-537	-0-	147	1	2395	3	Y	22	37	1	5	8	32
							24	9									
03	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	182	1	2577	3	Y	17	37	1			12
							19	9									
04	2940	X	2556	-0-	-384	-0-	133	1	2416	3	Y	6	1	8			17
							7	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	3	18	9	Y	16					33
06	2700	X	2695	-0-	-5	-0-	4	1	2666	3	Y	23	3	8			53
							25	9									
07	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	126	1	2247	3	Y	6	40	1	1	8	18
							7	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 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
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					23
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-					23
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-					23
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					23
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					23
07	403	N	163	-0-	-240	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					23

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	1502	-0-	-1398	-0-	12	1	1482	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									
03	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	49	1	1715	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
04	2220	X	1361	-0-	-859	-0-	123	1	1236	3	Y	2					6
							2	9									
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	3	Y	7					13
							8	9									
06	2100	X	534	-0-	-1566	-0-	81	1	447	3	Y	5	1	8			17
							6	9									
07	1767	X	525	-0-	-1242	-0-	79	1	445	3	Y	1	12	1			6
							1	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1508	N	1098	-0-	-410	-0-	60 1 34 9		1004	3	Y	31	44	1	8	8	18
03	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	40 1 36 9		1048	3	Y	33					51
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70 1 53 9		1407	3	Y	48	59	1	6	8	34
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	65 1 19 9		1390	3	Y	17					51
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66 1 58 9		1406	3	Y	53	7	8			97
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	82 1 31 9		1183	3	Y	28	6	8			119

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4060	X	3700	-0-	-360	-0-	203	1	3497	2	Y	-0-					15
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	230	1	3897	2	Y	-0-					15
04	4200	X	3684	-0-	-516	-0-	215	1	3469	2	Y	-0-					15
05	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	250	1	3780	2	Y	-0-					15
06	3990	X	3158	-0-	-832	-0-	205	1	2953	2	Y	-0-					15
07	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	219	1	3423	2	Y	-0-					15

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1700	-0-	-272	-0-	56	1	1637	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
03	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	53	1	1680	2	Y	2					7
							2	9									
04	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	44	1	1509	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
05	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	59	1	1650	2	Y	4					5
							4	9									
06	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	53	1	1260	2	Y	2					7
							2	9									
07	1612	N	160	-0-	-1452	-0-	6	1	154	2	Y	-0-	5	1			2

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2596	-0-	-739	-0-	597	1	1997	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	459	1	3365	3	Y	2					3
							2	9									
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	611	1	3270	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	628	1	3280	3	Y	1					3
							1	9									
06	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	656	1	3021	3	Y	2					5
							2	9									
07	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	781	1	2096	3	Y	1					6
							1	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	568	1	3713	3	Y	46	62	1	12	8	26
							51	9									
03	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	348	1	751	3	Y	42					68
							46	9									
04	4050	X	2080	-0-	-1970	-0-	432	1	1582	3	Y	60	76	1	8	8	44
							66	9									
05	4185	X	1672	-0-	-2513	-0-	429	1	1218	3	Y	23					67
							25	9									
06	4050	X	1083	-0-	-2967	-0-	399	1	614	3	Y	64	9	8			122
							70	9									
*07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	720	1	10337	3	Y	35	7	8			150
							39	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2020

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

02	58	N	42	-0-	-16	-0-	41	1	1	9	N	1					221
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	1	1	9	N	1					222
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	1	1	9	N	1					223
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					224
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					225
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					226

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

02	58	N	43	-0-	-15	-0-	42	1	1	9	N	1					224
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	1	1	9	N	1					225
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	1	1	9	N	1					226
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					227
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					228
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					229

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	2			N	-0-					53
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					54
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	169	2			N	-0-					54
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1					55
06	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					55
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	2	2	9	N	2					57

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	51	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	62	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	45	1	279	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
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	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
02	1015	N	749	-0-	-266	-0-	49	1	700	3	N	-0-					100
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-					100
04	810	N	593	-0-	-217	-0-	46	1	547	3	N	-0-					100
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	43	1	562	3	N	-0-					100
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-					100
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	33	1	497	3	N	-0-					100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-					61
03	744	N	611	-0-	-133	-0-	46	1	565	3	N	-0-					61
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	50	1	587	3	N	1					62
							1	9									
05	899	N	614	-0-	-285	-0-	45	1	569	3	N	-0-					62
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	N	-0-					62
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	39	1	597	3	N	-0-					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3					8
							3	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	335	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	163	3	Y	1					5
							1	9									
05	465	N	79	-0-	-386	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					5
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	1					6
							1	9									
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	1					7
							1	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	319	N	176	-0-	-143	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					12
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	3	Y	4					11
							4	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	-0-					11
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	3	Y	5					16
							6	9									
07	868	N	437	-0-	-431	-0-	23	1	412	3	Y	2					18
							2	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-					132
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	N	-0-					132
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	41	1	492	3	N	-0-					132
05	899	N	609	-0-	-290	-0-	44	1	565	3	N	-0-					132
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-					132
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	N	-0-					132

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

02	812	N	711	-0-	-101	-0-	47	1	664	3	N	-0-					55
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	46	1	560	3	N	-0-					55
04	750	N	340	-0-	-410	-0-	27	1	313	3	N	-0-					55
05	775	N	374	-0-	-401	-0-	27	1	347	3	N	-0-					55
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-					55
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					55

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3					13
							3	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	407	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	9	1	195	3	Y	1					8
							1	9									
05	465	N	31	-0-	-434	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

02	2494	X	2440	-0-	-54	-0-	101	1	2321	3	Y	16					68
							18	9									
03	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	272	1	2086	3	Y	6	38	1			36
							7	9									
04	2790	X	1633	-0-	-1157	-0-	73	1	1552	3	Y	7					43
							8	9									
05	2883	X	1017	-0-	-1866	-0-	49	1	968	3	Y	-0-					43
06	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	75	1	1366	3	Y	5					48
							6	9									
07	2604	X	2133	-0-	-471	-0-	115	1	2011	3	Y	6					54
							7	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	305	1	3360	2	N	1	1	8			120
							1	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3097	2	N	-0-					120
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	246	1	2374	2	N	104	186	1	1	8	37
							114	9									
05	3131	X	3126	-0-	-5	-0-	311	1	2790	2	N	23					60
							25	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	326	1	2851	2	N	5					65
							6	9									
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	328	1	2868	2	N	22					87
							24	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

02	2900	N	3018	-0-	118	118	251	1	2767	2	N	-0-					74
03	2679	N	2561	-0-	-118	-0-	232	1	2329	2	N	-0-					74
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	257	1	2479	2	N	1	1	8			74
							1	9									
05	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	253	1	2272	2	N	27					101
							30	9									
06	2880	X	2440	-0-	-440	-0-	250	1	2190	2	N	-0-					101
07	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	288	1	2522	2	N	-0-					101

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	169	1	1864	2	N	-0-					28
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	235	1	2354	2	N	-0-					28
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1654	2	N	27					55
							30	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	211	1	1886	2	N	2					57
							2	9									
06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	174	1	1526	2	N	-0-					57
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	159	1	1396	2	N	3					60
							3	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					151
03	2945		1633	-0-	-1312	-0-	1633	2			N	-0-					151
04	2850		1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					151
05	2294	#	1566	-0-	-728	-0-	1566	2			N	-0-					151
06	1500	#	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					151
07	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					151

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	1989	X	-0-	-0-	-1989	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		215	-0-	215	487	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1163	-0-	1163	1650	92	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1609	-0-	-1391	259	130	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1722	N	1463	-0-	-259	-0-	115	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	120	1	1284	2	Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	120	1	1346	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

02	2117	X	2087	-0-	-30	-0-	242	1	1811	2	Y	31					42
							34	9									
03	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	264	1	1935	2	Y	52	84	1			10
							57	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	281	1	1906	2	Y	57					67
							63	9									
05	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	300	1	1603	2	Y	10					77
							11	9									
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	325	1	1766	2	Y	68	123	1			22
							75	9									
07	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	340	1	1774	2	Y	50					72
							55	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	315	1	2355	2	N	-0-					102
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	348	1	2556	2	N	22					124
							24	9									
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	347	1	2349	2	N	12					136
							13	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	362	1	1932	2	N	-0-					136
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	387	1	2102	2	N	-0-					136
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	396	1	2066	2	N	-0-					136

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	1700	N	1463	-0-	-237	-0-	168	1	1262	2	Y	30					42
							33	9									
03	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	165	1	1208	2	Y	48	80	1			10
							53	9									
04	1590	N	859	-0-	-731	-0-	106	1	720	2	Y	30					40
							33	9									
05	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					40
06	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-	34	1			6
07	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-					6

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	145	1	1090	2	Y	6					9
							7	9									
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	153	1	1122	2	Y	10	17	1			2
							11	9									
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	166	1	1126	2	Y	11					13
							12	9									
05	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	175	1	934	2	Y	2					15
							2	9									
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	188	1	1019	2	Y	13	24	1			4
							14	9									
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	194	1	1012	2	Y	10					14
							11	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020 - P/A 02/07/20

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1421	N	1270	-0-	-151	-0-	109	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	106	1	1111	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	104	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	119	1	1208	2	N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	959	-0-	-250	-0-	91	1	868	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2001	N	1898	-0-	-103	-0-	162	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	171	1	1790	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	164	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	163	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	163	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	151	1	1430	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	113	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	123	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	125	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	104	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1075	-0-	-382	-0-	102	1	973	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	120	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	116	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	118	1	1123	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
02	1073	N	572	-0-	-501	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-					-0-
04	870	N	227	-0-	-643	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	20	1	198	2	N	-0-					-0-
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	29	1	290	2	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	26	1	251	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	N	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	63	1	663	2	N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	61	1	628	2	N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	65	1	659	2	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	63	1	623	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	56	1	528	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	175	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	161	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	163	1	1653	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	167	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	144	1	1366	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	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
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

02	986	N	816	-0-	-170	-0-	70	1	746	2	N	-0-					-0-
03	961	N	828	-0-	-133	-0-	72	1	756	2	N	-0-					-0-
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	77	1	792	2	N	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	75	1	756	2	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	78	1	737	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	N	-0-					-0-
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

02	957	N	945	-0-	-12	-0-	81	1	864	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	73	1	734	2	N	-0-					-0-
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	71	1	708	2	N	-0-					-0-
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	61	1	581	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9	285	2	N	2	180	1			87
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	483 3	1 9	354	2	N	3					90
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	463 15	1 9	500	2	N	14					104
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	484 23	1 9	508	2	N	21					125
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	477 21	1 9	603	2	N	19					144
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	456 14	1 9	455	2	N	13					157

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					54

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					74
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					79
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					74

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	2	6	9	N	5					134

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

02	45259	R	45259	-0-	-0-	-0-	737	1	44377	2	Y	132	169	1			183
							145	9									
03	47957	#	47201	-0-	-756	-0-	717	1	46321	2	Y	148	183	1			148
							163	9									
04	43680	#	38477	-0-	-5203	-0-	1951	1	36349	2	Y	161	128	1			181
							177	9									
05	48391	#	24566	-0-	-23825	-0-	1596	1	22765	2	Y	186					367
							205	9									
06	46830	#	38822	-0-	-8008	-0-	2214	1	36148	2	Y	418					785
							460	9									
07	48391	#	32524	-0-	-15867	-0-	2040	1	30168	2	Y	287	349	1			723
							316	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	717	1	2265	2	N	23					117
							25	9									
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	585	1	2373	2	N	42					159
							46	9									
04	3000	X	1979	-0-	-1021	-0-	505	1	1449	2	N	23					182
							25	9									
05	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	676	1	2360	2	N	47					229
							52	9									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	750	1	2329	2	N	52	177	1			104
							57	9									
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	736	1	2708	2	N	144	165	1			83
							158	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	580	1	3337	2	N	49					151
							54	9									
03	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	620	1	3261	2	N	16					167
							18	9									
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	600	1	3345	2	N	26	171	1			22
							29	9									
05	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	580	1	3245	2	N	20					42
							22	9									
06	3930	X	1837	-0-	-2093	-0-	340	1	1476	2	N	19					61
							21	9									
07	4061	X	172	-0-	-3889	-0-	120	1	52	2	N	-0-					61

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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	25					89
							28	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	15					104
							17	9									
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	40	1	505	2	N	10					114
							11	9									
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	38	1	480	2	N	9					123
							10	9									
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	35	1	424	2	N	7					130
							8	9									
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					130

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-					131
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	68	1	962	2	Y	-0-					131
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-					131
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	2	Y	-0-					131
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	84	1	880	2	Y	-0-					131
07	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	74	1	972	2	Y	-0-					131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					2
04	T. A.		180	-0-	180	180	28	1	152	3	Y	-0-					2
05	T. A.		131	-0-	131	311	21	1	110	3	Y	-0-					2
06	T. A.		131	-0-	131	442	21	1	110	3	Y	-0-					2
*07	498	X	56	-0-	-442	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

02	4408	X	3719	-0-	-689	-0-	612	1	3107	3	Y	-0-					38
03	4712	X	3710	-0-	-1002	-0-	528	1	3182	3	Y	-0-					38
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	810	1	4336	3	Y	-0-					38
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	818	1	4188	3	Y	-0-					38
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	794	1	4112	3	Y	-0-					38
*07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	760	1	4036	3	Y	-0-					38

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	248	1	3971	3	Y	16					81
							18	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	281	1	4603	3	Y	19	38	1			62
							21	9									
04	4650	X	3255	-0-	-1395	-0-	197	1	3029	3	Y	26					88
							29	9									
05	4805	X	3669	-0-	-1136	-0-	246	1	3402	3	Y	19					107
							21	9									
06	4650	X	2308	-0-	-2342	-0-	150	1	2148	3	Y	9					116
							10	9									
07	4805	X	2196	-0-	-2609	-0-	133	1	2053	3	Y	9	41	1			84
							10	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	142	1	726	3	Y	-0-					6
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	40	1	214	3	Y	-0-					6
05	1345	X	1091	-0-	-254	-0-	178	1	913	3	Y	-0-					6
06	2640	X	737	-0-	-1903	-0-	120	1	617	3	Y	-0-					6
07	2728	X	1012	-0-	-1716	-0-	160	1	852	3	Y	-0-					6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	319	N	296	-0-	-23	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-
	03	310	N	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
	04	DLQ G-10		592	-0-	592	592	69	1	523	3	Y	-0-					-0-
	05	DLQ G-10		504	-0-	504	1096	50	1	454	3	Y	-0-					-0-
	06	700	N	436	-0-	-264	832	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
*	07	1275	N	443	-0-	-832	-0-	23	1	420	3	Y	-0-					-0-

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
	02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-					-0-
	03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
	04	DLQ G-10		379	-0-	379	379	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
	05	DLQ G-10		383	-0-	383	762	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
	06	700	N	316	-0-	-384	378	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
*	07	681	N	303	-0-	-378	-0-	16	1	287	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52933					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	2011	-0-	2011	54944	2011	3			Y	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54944					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

02	1131	N	319	-0-	-812	-0-	38	1	279	3	Y	2	1	0					1
							2	9											
03	1209	N	282	-0-	-927	-0-	32	1	239	3	Y	10	7	0					4
							11	9											
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	62	1	472	3	Y	10	8	0					6
							11	9											
05	DLQ G-10		154	-0-	154	699	14	1	129	3	Y	10							16
							11	9											
06	700	N	182	-0-	-518	181	10	1	169	3	Y	3	12	0					7
							3	9											
*07	513	N	332	-0-	-181	-0-	17	1	311	3	Y	4	6	0					5
							4	9											

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111		
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3393	X	2654	-0-	-739 B	-0-	168	1	2473	3	Y	12	16	1			30
							13	9									
03	3627	X	1312	-0-	-2315 B	-0-	87	1	1219	3	Y	5	30	1			5
							6	9									
04	3450	X	606	-0-	-2844 B	-0-	41	1	562	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	3472	X	2380	-0-	-1092 B	-0-	159	1	2209	3	Y	11					17
							12	9									
06	3330	X	1861	-0-	-1469 B	-0-	144	1	1699	3	Y	16	7	1			26
							18	9									
07	2852	X	767	-0-	-2085 B	-0-	53	1	703	3	Y	10	10	1			26
							11	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3427	-0-	-53 B	-0-	217	1	3187	3	Y	21	22	1			45
							23	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	224	1	3146	3	Y	8	44	1			9
							9	9									
04	3450	X	3352	-0-	-98 B	-0-	220	1	3126	3	Y	5	3	1			11
							6	9									
05	3658	X	1757	-0-	-1901 B	-0-	116	1	1618	3	Y	21					32
							23	9									
06	3540	X	1559	-0-	-1981 B	-0-	120	1	1418	3	Y	19	11	1			40
							21	9									
07	3658	X	2910	-0-	-748 B	-0-	202	1	2693	3	Y	14	14	1			40
							15	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5278	X	4779	-0-	-499 B	-840980	301	1	4426	3	Y	47	53	1			107
							52	9									
03	5549	X	5058	-0-	-491 B	-840980	335	1	4693	3	Y	27	110	1			24
							30	9									
04	5370	X	5040	-0-	-330 B	-840980	330	1	4689	3	Y	19	10	1			33
							21	9									
05	5487	X	5170	-0-	-317 B	-840980	343	1	4771	3	Y	51					84
							56	9									
06	5310	X	4879	-0-	-431 B	-840980	376	1	4439	3	Y	58	31	1			111
							64	9									
07	5208	X	4880	-0-	-328 B	-840980	337	1	4486	3	Y	52	44	1			119
							57	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16298	X	14284	-0-	-2014 B	-0-	910	1	13374	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	14156	-0-	-3266 B	-0-	941	1	13215	3	Y	-0-					-0-
04	16860	X	13475	-0-	-3385 B	-0-	887	1	12588	3	Y	-0-					-0-
05	16058	X	12588	-0-	-3470 B	-0-	843	1	11745	3	Y	-0-					-0-
06	15300	X	5426	-0-	-9874 B	-0-	424	1	5002	3	Y	-0-					-0-
07	15283	X	6080	-0-	-9203 B	-0-	425	1	5655	3	Y	-0-					-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 #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-49274					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-49274					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	944	-0-	-71	B	-0-	59 23	1 9	862	3	Y	21	23	1			48
03	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	73 14	1 9	1026	3	Y	13	50	1			11
04	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	75 10	1 9	1050	3	Y	9	5	1			15
05	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	70 25	1 9	981	3	Y	23					38
06	1050	N	925	-0-	-125	B	-0-	71 25	1 9	829	3	Y	23	13	1			48
07	1085	N	976	-0-	-109	B	-0-	66 26	1 9	884	3	Y	24	19	1			53

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4375	-0-	-149	B	-380747	277 23	1 9	4075	3	Y	21	24	1			47
03	4836	X	4665	-0-	-171	B	-380747	310 14	1 9	4341	3	Y	13	50	1			10
04	4680	X	4574	-0-	-106	B	-380747	300 11	1 9	4263	3	Y	10	5	1			15
05	4836	X	4632	-0-	-204	B	-380747	309 25	1 9	4298	3	Y	23					38
06	4680	X	4056	-0-	-624	B	-380747	315 29	1 9	3712	3	Y	26	14	1			50
07	4712	X	4303	-0-	-409	B	-380747	299 29	1 9	3975	3	Y	26	21	1			55

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-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 #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	1102 N	1039	-0-	-63		-0-	30	1	1009	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	986	-0-	-68		-0-	26	1	960	3	Y	-0-			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-		-0-	29	1	969	3	Y	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-		-0-	34	1	1095	3	Y	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-		-0-	19	1	996	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	859	-0-	-164		-0-	13	1	846	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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 //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	137	1	4606	3	Y	144	145	1			37
							158	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	133	1	4920	3	Y	222	241	1			18
							244	9									
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	149	1	5003	3	Y	107	68	1			57
							118	9									
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	150	1	4830	3	Y	147	70	1			134
							162	9									
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	91	1	4646	3	Y	164	202	1			96
							180	9									
07	4495	X	4434	-0-	-61	-0-	67	1	4213	3	Y	140	197	1			39
							154	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

02	9773	X	9345	-0-	-428	-0-	1404	1	7855	3	Y	78	82	1			28
							86	9									
03	10447	X	8576	-0-	-1871	-0-	738	1	7579	3	Y	121	111	1			38
							126	4	133	9							
04	10050	X	8504	-0-	-1546	-0-	941	1	7356	3	Y	169	162	1			45
							21	4	186	9							
05	10323	X	7887	-0-	-2436	-0-	968	1	6738	3	Y	64					109
							111	4	70	9							
06	9990	X	7827	-0-	-2163	-0-	1076	1	6519	3	Y	92					201
							131	4	101	9							
07	9982	X	7752	-0-	-2230	-0-	1020	1	6277	3	Y	140	139	1			202
							301	4	154	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
02	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	501	1	16807	3	Y	267	270	1			75
							294	9									
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	496	1	18286	3	Y	432	467	1			40
							475	9									
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	556	1	18723	3	Y	213	136	1			117
							234	9									
05	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	575	1	18578	3	Y	295	140	1			272
							325	9									
06	18000	X	17942	-0-	-58	-0-	338	1	17261	3	Y	312	393	1			191
							343	9									
07	18600	X	15736	-0-	-2864	-0-	241	1	15192	3	Y	275	385	1			81
							303	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	241	1	8067	3	Y	198	199	1			54
							218	9									
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	207	1	7650	3	Y	323	348	1			29
							355	9									
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	220	1	7425	3	Y	160	102	1			87
							176	9									
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	241	1	7770	3	Y	228	107	1			208
							251	9									
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	143	1	7330	3	Y	242	304	1			146
							266	9									
07	7440	X	6795	-0-	-645	-0-	103	1	6468	3	Y	204	290	1			60
							224	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

02	2871	X	2095	-0-	-776	-0-	61	1	2034	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1943	-0-	-1126	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2403	-0-	-567	-0-	69	1	2334	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3155	-0-	55	55	95	1	3060	3	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2384	-0-	-55	-0-	46	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	23	1	1465	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

02	6757	X	6462	-0-	-295	-0-	409	1	6007	3	Y	42	50	1			97
							46	9									
03	7223	X	6862	-0-	-361	-0-	455	1	6378	3	Y	26	105	1			18
							29	9									
04	6990	X	6713	-0-	-277	-0-	441	1	6251	3	Y	19	10	1			27
							21	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	492	1	6852	3	Y	57					84
							63	9									
06	6960	X	6607	-0-	-353	-0-	511	1	6029	3	Y	61	32	1			113
							67	9									
*07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	493	1	6558	3	Y	57	46	1			124
							63	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

02	6844	X	6511	-0-	-333	-0-	414	1	6086	3	Y	10	12	1			23
							11	9									
03	7316	X	6975	-0-	-341	-0-	464	1	6503	3	Y	7	25	1			5
							8	9									
04	7020	X	6850	-0-	-170	-0-	451	1	6393	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	485	1	6753	3	Y	11					19
							12	9									
06	6990	X	6611	-0-	-379	-0-	515	1	6082	3	Y	13	7	1			25
							14	9									
*07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	540	1	7190	3	Y	14	10	1			29
							15	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	193	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	197	1	2770	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3207	-0-	-633	-0-	211	1	2996	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2545	-0-	-1423	-0-	170	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2137	-0-	-1703	-0-	167	1	1970	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2680	-0-	-637	-0-	187	1	2493	3	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3973	X	2928	-0-	-1045	-0-	186	1	2735	3	Y	6	8	1			14
							7	9									
03	4061	X	3634	-0-	-427	-0-	241	1	3387	3	Y	5	18	1			1
							6	9									
04	3930	X	3426	-0-	-504	-0-	225	1	3197	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	214	1	2975	3	Y	1					4
							1	9									
06	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	249	1	2942	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
07	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	251	1	3344	3	Y	10	5	1			11
							11	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	21	1	290	3	Y	375	311	1			64
							413	9									
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	385	106	1			343
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	856	3	Y	146					489
							161	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	-0-	489	1			-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	3915	X	3636	-0-	-279	-0-	231	1	3396	3	Y	8	10	1			22
							9	9									
03	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	254	1	3556	3	Y	5	20	1			7
							6	9									
04	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	244	1	3467	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	261	1	3629	3	Y	11					20
							12	9									
06	3900	X	3442	-0-	-458	-0-	268	1	3160	3	Y	13	7	1			26
							14	9									
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	268	1	3564	3	Y	14	10	1			30
							15	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	6050	3	Y	126	126	1			31
							139	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	156	1	5762	3	Y	207	223	1			15
							228	9									
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	172	1	5811	3	Y	107	68	1			54
							118	9									
05	5580	X	4848	-0-	-732	-0-	142	1	4587	3	Y	108	56	1			106
							119	9									
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					106
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					106

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

02	12876	X	10336	-0-	-2540	-0-	658	1	9664	3	Y	13	13	1			26
							14	9									
03	13609	X	12654	-0-	-955	-0-	841	1	11805	3	Y	7	28	1			5
							8	9									
04	13170	X	13085	-0-	-85	-0-	861	1	12218	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	881	1	12290	3	Y	11					19
							12	9									
06	12240	X	11978	-0-	-262	-0-	935	1	11029	3	Y	13	7	1			25
							14	9									
*07	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	948	1	12609	3	Y	14	11	1			28
							15	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
02	5423	X	5161	-0-	-262	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	353	1	4948	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	336	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5682	-0-	-22	-0-	380	1	5288	3	Y	13					13
							14	9									
06	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	407	1	4808	3	Y	10	5	1			18
							11	9									
*07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	388	1	5165	3	Y	-0-	18	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

02	2204	N	2036	-0-	-168	-0-	130	1	1906	3	N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	152	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	150	1	2132	3	N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	156	1	1838	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	142	1	1888	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5220	X	5064	-0-	-156	-0-	315	1	4622	3	Y	115	134	1			267
							127	9									
03	5580	X	4965	-0-	-615	-0-	322	1	4516	3	Y	115	317	1			65
							127	9									
04	5400	X	4669	-0-	-731	-0-	300	1	4263	3	Y	96	38	1			123
							106	9									
05	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	331	1	4617	3	Y	189					312
							208	9									
06	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	366	1	4324	3	Y	209	114	1			407
							230	9									
07	5425	X	5113	-0-	-312	-0-	341	1	4540	3	Y	211	166	1			452
							232	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	566	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	403	N	178	-0-	-225	-0-	15	1	154	3	Y	5	6	1			1
							3	4	6	9							
04	600	N	483	-0-	-117	-0-	53	1	419	3	Y	9	8	1			2
							1	4	10	9							
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	63	1	433	3	Y	1					3
							7	4	1	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	2					5
							9	4	2	9							
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	45	1	278	3	Y	5	4	1			6
							13	4	6	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	417	1	96	3	Y	548	364	1			628
							603	9									
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	269	1	49	3	Y	631	1080	1			179
							694	9									
04	1020	N	737	-0-	-283	-0-	131	1	12	3	Y	540	352	1			367
							594	9									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	263	1	25	3	Y	556					923
							612	9									
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	248	1	13	3	Y	370	882	1			411
							407	9									
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					411

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	X	875	-0-	-430	-0-	710	1	165	3	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	971	1	173	3	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1048	1	95	3	N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	917	1	85	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	770	1	45	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	155 #	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	150 #	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	155 #	30	-0-	-125	-0-	30	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	#	2506	-0-	-249	-0-	1673	3	833	9	N	757	728	1			351
03	0		1784	-0-	1784 B	1784	1118	3	666	9	N	605	527	1			429
04	2550	N	1954	-0-	-596 B	1188	1276	3	678	9	N	616	860	1			185
05	2666	N	1721	-0-	-945 B	243	1185	3	536	9	N	487	140	1			532
06	1740	N	1984	-0-	244 B	487	1082	3	902	9	N	820	1072	1			280
07	2015	N	1949	-0-	-66 B	421	950	3	999	9	N	908	899	1			289

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
02	7819		4736	-0-	-3083	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
03	4495		3131	-0-	-1364	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
04	3790		2750	-0-	-1040	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	4017		2892	-0-	-1125	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	3598		2654	-0-	-944	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*07	3619		2693	-0-	-926	-0-	2693	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133 9	1	2128	3	Y	8					28
03	3100	N	3380	-0-	280	280	194 10	1	3176	3	Y	9	14	1			23
04	1945	N	1665	-0-	-280	-0-	101 15	1	1549	3	Y	14					37
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	86 10	1	1189	3	Y	9					46
06	900	X	748	-0-	-152	-0-	49 4	1	695	3	Y	4					50
07	930	X	577	-0-	-353	-0-	35 6	1	536	3	Y	5	18	1			37

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
03	155	X	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	666	1	6205	2	Y	69	129	1			8
							76	9									
03	7130	X	6881	-0-	-249	-0-	733	1	6073	2	Y	68					76
							75	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	698	1	5638	2	Y	46	114	1			8
							51	9									
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	741	1	5997	2	Y	30					38
							33	9									
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	700	1	5729	2	Y	62					100
							68	9									
*07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	740	1	6279	2	Y	67					167
							74	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
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	8	52	1			56
							9	9									
03	713	N	500	-0-	-213	-0-	53	1	441	2	Y	5					61
							6	9									
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	60	1	488	2	Y	4	45	1			20
							4	9									
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	50	1	403	2	Y	2					22
							2	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	Y	7					29
							8	9									
*07	558	N	457	-0-	-101	-0-	48	1	405	2	Y	4					33
							4	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	928	N	643	-0-	-285	-0-	43	1	600	3	N	-0-								15
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	3	N	-0-								15
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	47	1	566	3	N	-0-								15
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	43	1	551	3	N	-0-								15
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	-0-								15
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	36	1	581	3	N	-0-								15

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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
02	1595	X	1277	-0-	-318	-0-	1277	3			N	-0-					65
03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					65
04	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			N	-0-					65
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1118	3	39	9	N	35					100
06	1170	N	913	-0-	-257	-0-	903	3	10	9	N	9					109
07	1085	N	872	-0-	-213	-0-	866	3	6	9	N	5					114

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					32
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					32
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					32
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					32
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					32
*07	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	3			N	-0-	12	6			20

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	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

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	91	1	802	2	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	99	1	899	2	N	-0-					-0-
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	109	1	878	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

02	2958	X	2847	-0-	-111	-0-	251	1	2532	2	Y	58	123	1			59
							64	9									
03	3162	X	2179	-0-	-983	-0-	200	1	1964	2	Y	14	62	1			11
							15	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	258	1	2793	2	Y	57	53	1			15
							63	9									
05	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	279	1	2452	2	Y	28					43
							31	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	311	1	2823	2	Y	90	39	1			94
							99	9									
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	355	1	2862	2	Y	44					138
							48	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	574	1	5792	2	Y	86	65	1			87
							95	9									
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	526	1	5163	2	Y	120	110	1			97
							132	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	466	1	5047	2	Y	229	265	1			61
							252	9									
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	668	1	5865	2	Y	55	1	8			115
							61	9									
06	5970	X	5933	-0-	-37	-0-	571	1	5185	2	Y	161	104	1			172
							177	9									
07	6169	X	5539	-0-	-630	-0-	598	1	4821	2	Y	109					281
							120	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
02	4408	X	363	-0-	-4045	-0-	33	1	330	2	Y	-0-			4	1	-0-
03	4712	X	52	-0-	-4660	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	46	-0-	-2744	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	31	-0-	-2852	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	138	1	1113	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

02	T. A.		270	-0-	270	854	34	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	1095	X	241	-0-	-854	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

02	T. A.		408	-0-	408	1317	52	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	1717	X	400	-0-	-1317	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	45	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	45	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	25	1	236	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		395	-0-	395	1336	50	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	1769	X	433	-0-	-1336	-0-	54	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	Y	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	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
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	113	1	778	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	3	Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	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
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	89	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	78	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	90	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	80	1	620	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1189	N	1029	-0-	-160	-0-	127	1	877	3	Y	23	30	1			9
							25	9									
03	1519	N	914	-0-	-605	-0-	111	1	777	3	Y	24	13	1			20
							26	9									
04	1320	N	746	-0-	-574	-0-	96	1	637	3	Y	12	27	1			5
							13	9									
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	127	1	824	3	Y	7					12
							8	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	100	1	775	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	697	3	Y	24	5	1			31
							26	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

02	T. A.		377	-0-	377	1161	48	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	1607	X	446	-0-	-1161	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	257	1	1774	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2190	N	2049	-0-	-141	-0-	269	1	1777	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	298	1	1931	3	Y	4					4
							4	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	243	1	1879	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
07	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	203	1	1890	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	377	N	325	-0-	-52	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	40	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	45	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	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
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

02	319	N	274	-0-	-45	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	37	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-				-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	3	Y	-0-				-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	484	3	Y	-0-				-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	84	1	545	3	Y	-0-				-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	3	Y	-0-				-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

02	232	N	41	-0-	-191	-0-	5	1	36	3	Y	-0-				-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-				-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-				-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-				-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-				-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-				-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-				-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-				-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-				-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-				-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		122	-0-	122	360		15 1	107	3	Y	-0-					-0-
03	517	X	157	-0-	-360	-0-		20 1	137	3	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-		20 1	129	3	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-		24 1	154	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-		17 1	132	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-		13 1	124	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-		35 1	242	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-		36 1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-		34 1	224	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-		39 1	253	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-		33 1	257	3	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-		27 1	250	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	495	1	3415	3	Y	-0-					1
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	565	1	3960	3	Y	17					18
							19	9									
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	567	1	3750	3	Y	-0-	16	1			2
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	620	1	4019	3	Y	-0-					2
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	510	1	3951	3	Y	-0-					2
07	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	357	1	3327	3	Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-			-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	58	1	404	3	N	-0-			-0-
04	780	N	399	-0-	-381	-0-	52	1	347	3	N	-0-			-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	64	1	416	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	43	1	332	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		476	-0-	476	1492	60	1	416	3	Y	-0-			-0-
03	1971	X	479	-0-	-1492	-0-	60	1	419	3	Y	-0-			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	3	Y	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	26	1	241	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	153	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	159	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	173	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	199	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	162	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	138	1	1287	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	52	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

02	493	N	261	-0-	-232	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	429	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	425	-0-	-722	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	133	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	165	1	1070	3	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	134	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	983	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

02	29	N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

02	203	N	202	-0-	-1	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		516	-0-	516	1571	60	1	416	3	Y	36	33	1			11
							40	9									
03	2073	X	502	-0-	-1571	-0-	56	1	395	3	Y	46	44	1			13
							51	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	Y	43	53	1			3
							47	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	66	1	429	3	Y	45					48
							50	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	Y	39	55	1			32
							43	9									
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	393	3	Y	22	38	1			16
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	1727	3	Y	2					7
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	1799	3	Y	1	4	1			4
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	252 1	1 9	1664	3	Y	1	4	1			1
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	290 1	1 9	1883	3	Y	1					2
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	1828	3	Y	1					3
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	202 1	1 9	1887	3	Y	1					4

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
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	130	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	136	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	98	1	916	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		134	-0-	134	574	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	1175	X	601	-0-	-574	-0-	75	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1357	3	Y	16					120
							18	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	215	1	1507	3	Y	15					135
							17	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	215	1	1424	3	Y	14	130	1			19
							15	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	238	1	1541	3	Y	13					32
							14	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	193	1	1497	3	Y	17					49
							19	9									
07	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	135	1	1256	3	Y	17					66
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

02	T. A.		141	-0-	141	496	18	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	584	X	88	-0-	-496	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	265	1	2051	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

02	841	N	697	-0-	-144	-0-	88	1	608	3	Y	1					6
							1	9									
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	94	1	661	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	95	1	627	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	106	1	687	3	Y	2					3
							2	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	105	1	813	3	Y	2					5
							2	9									
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	85	1	795	3	Y	4					9
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

02	261	N	227	-0-	-34	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	31	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

02	T. A.		766	-0-	766	2650	97	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	2677	X	27	-0-	-2650	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	558	-0-	-372	-0-	73	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	377	-0-	-429	-0-	50	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	608	3	Y	-0-					-0-
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	631	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	91	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	680	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	332	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1471	-0-	1471	4703	181	1	1244	3	Y	42					175
							46	9									
03	5954	X	1251	-0-	-4703	-0-	151	1	1061	3	Y	35	169	1			41
							39	9									
04	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	181	1	1197	3	Y	30					71
							33	9									
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	194	1	1258	3	Y	31					102
							34	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	146	1	1128	3	Y	23					125
							25	9									
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	137	1	1273	3	Y	23					148
							25	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1139	-0-	-961	1779	144	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	3055	N	1276	-0-	-1779	-0-	159	1	1117	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	170	1	1121	3	Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	197	1	1278	3	Y	1					1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	140	1	1086	3	Y	-0-					1
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	118	1	1096	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	571	-0-	-173	-0-	55	1	516	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					54
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					54
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	42	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	333	1	2294	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	332	1	2330	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	327	1	2159	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1767	-0-	-899	-0-	236	1	1531	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	1858	-0-	-632	-0-	213	1	1645	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2048	-0-	-525	-0-	198	1	1850	3	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	58	1	402	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	358	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	Y	3					3
							3	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	43	1	334	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	96	1	664	3	N	41	38	1			13
							45	9									
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	85	1	598	3	N	46	46	1			13
							51	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	664	3	N	43	53	1			3
							47	9									
05	837	N	770	-0-	-67	-0-	96	1	624	3	Y	45					48
							50	9									
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	575	3	Y	46	57	1			37
							51	9									
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	58	1	545	3	Y	62	61	1			38
							68	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

02	696	N	645	-0-	-51	-0-	70	1	481	3	N	85	166	1			41
							94	9									
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	73	1	514	3	N	78					119
							86	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	566	3	N	74	151	1			42
							81	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	631	3	Y	65					107
							72	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	600	3	Y	69					176
							76	9									
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	Y	66	168	1			74
							73	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	93	71	1			29
							102	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	99	102	1			26
							109	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	82	102	1			6
							90	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	84					90
							92	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	69	101	1			58
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	54	80	1			32
							59	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101 146	1 9	695	3	N	133	155	1			157
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	122 194	1 9	854	3	N	176	143	1			190
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	104 166	1 9	684	3	N	151	278	1			63
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131 204	1 9	846	3	Y	185					248
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	95 178	1 9	732	3	Y	162	90	1			320
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	95 147	1 9	887	3	Y	134	96	1			358

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2100	N	1199	-0-	-901	1608	152	1	1047	3	Y	-0-					-0-
03	2972	N	1364	-0-	-1608	-0-	170	1	1194	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	167	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	174	1	1128	3	Y	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	120	1	1124	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	102	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	73	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	61	1	394	3	Y	-0-					-0-
*06	600	N	516	-0-	-84	-0-	59	1	457	3	Y	-0-					-0-
*07	589	N	481	-0-	-108	-0-	47	1	434	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	116	-0-	116	524	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	524 X	-0-	-0-	-524	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	518	1	3569	3	Y	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	487	1	3413	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	389	1	2571	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3396	-0-	-975	-0-	454	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	483	1	3737	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	263	1	2456	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	76	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	76	1	493	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	64	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	49	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

02	522	N	507	-0-	-15	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					36
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	Y	-0-					36
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	59	1	425	3	Y	-0-					36
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	69	1	484	3	Y	-0-					36
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	84	1	439	3	Y	2	15	1			23
							2	9									
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	67	1	379	3	Y	-0-					23

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	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

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					180
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					180
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					180
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					180
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					180
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

02	4002	X	2859	-0-	-1143	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2597	-0-	-1247	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1299	-0-	-1671	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1003	-0-	-2376	-0-	1003	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	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

02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8					169
03	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1095	2	10	9	N	9					178
04	1380	N	1031	-0-	-349	-0-	1023	2	8	9	N	7					185
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1123	2	10	9	N	9					194
06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	999	2	8	9	N	7					201
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	998	2	9	9	N	8					209

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	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
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	13	1	130	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-					-0-
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					-0-
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC 801182
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	39	-0-	-77	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	767	-0-	-628	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	751	-0-	-334	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
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
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					320
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			320
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1264	-0-	-12	-0-	224	1	1040	2	N	-0-					5
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	330	1	1100	2	N	-0-					5
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	314	1	1042	2	N	-0-					5
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	348	1	1043	2	N	-0-					5
06	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	340	1	988	2	N	-0-					5
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	338	1	1084	2	N	1					6
							1	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	132	1	1958	3	N	-0-					18
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	149	1	2284	3	N	-0-					18
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	162	1	2288	3	N	1	18	1			1
							1	9									
05	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	114	1	1594	3	N	-0-					1
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	163	1	2405	3	N	-0-					1
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	172	1	2377	3	N	-0-					1

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

02	174	N	165	-0-	-9	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	-0-					2
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-	2	1			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) //CONT.// 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

02	41841	X	41841	-0-	-0-	-0-	2659	1	39182	3	N	-0-					4
03	45229	X	45229	-0-	-0-	-0-	2764	1	42465	3	N	-0-					4
04	42295	X	42295	-0-	-0-	-0-	2775	1	39496	3	N	22	7	1			19
							24	9									
05	43418	X	43418	-0-	-0-	-0-	2888	1	40530	3	N	-0-					19
06	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	2739	1	39414	3	N	-0-					19
07	40300	X	37724	-0-	-2576	-0-	2609	1	35115	3	N	-0-					19

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	1515	1	22321	3	N	-0-					3
03	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	1565	1	24047	3	N	-0-					3
04	25020	X	23749	-0-	-1271	-0-	1558	1	22178	3	N	12	4	1			11
							13	9									
05	25854	X	24290	-0-	-1564	-0-	1615	1	22675	3	N	-0-					11
06	25020	X	23351	-0-	-1669	-0-	1516	1	21835	3	N	-0-					11
07	25606	X	21933	-0-	-3673	-0-	1515	1	20418	3	N	-0-					11

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	75	1	1098	3	N	-0-					21
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	74	1	1129	3	N	-0-					21
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	79	1	1114	3	N	1	21	1			1
							1	9									
05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	77	1	1072	3	N	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	N	-0-					1
07	1178	N	377	-0-	-801	-0-	27	1	350	3	N	-0-					1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 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
02	17893	X	9173	-0-	-8720	-0-	576	1	8597	3	N	-0-					2
03	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	998	1	15483	3	N	-0-					2
04	9510	X	9347	-0-	-163	-0-	606	1	8735	3	N	5	4	1			3
							6	9									
05	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1122	1	16016	3	N	-0-					3
06	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	968	1	13990	3	N	-0-					3
07	16492	X	11693	-0-	-4799	-0-	813	1	10880	3	N	-0-					3

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	15	1	44	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
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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	986	N	755	-0-	-231	-0-	50	1	705	3	N	-0-					8
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	N	-0-					8
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	78	1	1104	3	N	1	8	1			1
							1	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	-0-					1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-					1
07	1209	N	559	-0-	-650	-0-	38	1	521	3	N	-0-					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	717	1	10554	3	Y	-0-					1
03	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	737	1	11323	3	Y	-0-					1
04	12090	X	9392	-0-	-2698	-0-	610	1	8776	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	12493	X	8685	-0-	-3808	-0-	580	1	8105	3	Y	-0-					4
06	12090	X	10526	-0-	-1564	-0-	678	1	9848	3	Y	-0-					4
07	12059	X	8570	-0-	-3489	-0-	591	1	7979	3	Y	-0-					4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

02	2900	N	3279	-0-	379	379	163	1	3116	2	N	-0-					94
03	3100	N	3110	-0-	10	389	166	1	2944	2	N	-0-					94
04	3000	N	2859	-0-	-141	248	151	1	2708	2	N	-0-					94
05	3100	N	2868	-0-	-232	16	160	1	2708	2	N	-0-					94
*06	2423	N	2407	-0-	-16	-0-	150	1	2257	2	N	-0-					94
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					94

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 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
02	1276	X	913	-0-	-363	-0-	18	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1364	X	882	-0-	-482	-0-	82	1	800	3	N	-0-					-0-
04	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	105	1	1138	3	N	-0-					-0-
05	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	279	1	914	3	N	-0-					-0-
06	1170	X	1027	-0-	-143	-0-	296	1	731	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	1088	-0-	-183	-0-	273	1	815	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	360	1	5385	3	Y	-0-					85
03	5983	X	5596	-0-	-387	-0-	341	1	5255	3	Y	-0-					85
04	7080	X	4201	-0-	-2879	-0-	265	1	3922	3	Y	13	98	1			-0-
							14	9									
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	512	1	7350	3	Y	-0-					-0-
06	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	555	1	8064	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	4274	-0-	-1864	-0-	283	1	3991	3	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	741	1	6284	3	Y	152					631
							167	9									
03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	452	1	7353	3	Y	151	193	1			589
							166	9									
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	512	1	6041	3	Y	99	177	1			511
							109	9									
05	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	1061	1	8176	3	Y	117					628
							129	9									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	729	1	5985	3	Y	90	180	1			538
							99	9									
*07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	746	1	5981	3	Y	107					645
							118	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1073	X	786	-0-	-287	-0-	83	1	703	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	3	N	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	154	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1395	X	1108	-0-	-287	-0-	123	1	985	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	579	1	4903	3	N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	179	1	2913	3	N	-0-					-0-
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	321	1	3787	3	N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	464	1	3578	3	N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	409	1	3357	3	N	-0-					-0-
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	397	1	3187	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	217	1	1842	3	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	115	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	170	1	1312	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	148	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	161	1	1295	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

02	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					N	-0-					-0-
03	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	1740	1	28314	3	N	-0-					-0-
04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	1516	1	17888	3	N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	526	1	4052	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	1059	-0-	-20121	-0-	115	1	944	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	4298	-0-	-17588	-0-	477	1	3821	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	180	1	1117	3	N	-0-					-0-
*07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	138	1	1104	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	790	1	6693	3	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	320	1	5209	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	2558	-0-	-1912	-0-	200	1	2358	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	960	1	7879	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	548	1	4394	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020 - P/A 06/19/20

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17546	X	8459	-0-	-9087	-0-	1228	1	7108	2	N	112					1342
							123	9									
*09	9630	X	5724	-0-	-3906	-0-	691	1	4931	2	N	93	182	1			1253
							102	9									
*10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1293	1	7558	2	N	158	181	1			1230
							174	9									
*11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	1169	1	6408	2	N	123	190	1			1163
							135	9									
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7707	2	167	9	N	152	131	1			1184
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8013	2	174	9	N	158	381	1			961
02	7221	X	5566	-0-	-1655	-0-	5445	2	121	9	N	110					1071
03	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	1258	1	5979	2	N	112	182	1			1001
							123	9									
04	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	1997	1	5240	2	N	175					1176
							193	9									
05	8184	X	5852	-0-	-2332	-0-	5718	2	134	9	N	122					1298
06	7920	X	3327	-0-	-4593	-0-	3252	2	75	9	N	68	208	1			1158
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					1158

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4060 #	121	-0-	-3939	-0-	53	2	68	9	N	62	171	1			38
03	3906 #	2183	-0-	-1723	-0-	120	1	2026	2	N	34					72
						37	9									
04	3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	300	1	3570	2	N	20					92
						22	9									
05	4423 R	4423	-0-	-0-	-0-	4362	2	61	9	N	55					147
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					147
07	4030 #	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					147

SHIELD (FRIO D) //CONT.// 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	271	-0-	-77	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	540	N	89	-0-	-451	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

02	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	55	-0-	-1154	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

02	928	N	716	-0-	-212	-0-	716	2			N	-0-					38
03	1178	N	57	-0-	-1121	-0-	57	2			N	-0-					38
04	1140	N	234	-0-	-906	-0-	234	2			N	-0-					38
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					38
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					38
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					38

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

02	493	N	370	-0-	-123	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	651	N	30	-0-	-621	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

02	551	N	419	-0-	-132	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	750	N	137	-0-	-613	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	396	1	1767	2	Y	-0-					144
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	429	1	1507	2	Y	-0-					144
04	2460	#	1146	-0-	-1314	-0-	305	1	810	2	Y	28	172	1			-0-
							31	9									
05	2542	#	48	-0-	-2494	-0-	22	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	2460	#	12	-0-	-2448	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	2325	#	33	-0-	-2292	-0-	19	1	14	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	N	1330	-0-	-758	-0-	62	1	1247	2	N	19	52	1			3
							21	9									
03	1860	N	77	-0-	-1783	-0-	76	1	1	9	N	1					4
04	1620	N	100	-0-	-1520	-0-	100	1			N	-0-					4
05	1426	N	101	-0-	-1325	-0-	101	1			N	-0-					4
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					4
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	110	1	1977	2	N	-0-					4

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309		2801	-0-	-508	-0-	7	1	2626	2	Y	153	144	1			21
							168	9									
03	3341		2889	-0-	-452	-0-	8	1	2725	2	Y	142	151	1			12
							156	9									
04	3406		2888	-0-	-518	-0-	2731	2	157	9	Y	143	119	1			36
05	3085		2767	-0-	-318	-0-	2632	2	135	9	Y	123	132	1			27
06	DLQ G-10		2726	-0-	2726	2726	2595	2	131	9	Y	119	108	1			38
*07	5914		2692	-0-	-3222	-0-	2608	2	84	9	Y	76	87	1			27

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

02	4587	3262	-0-	-1325	596	790	1	2451	2	N	19						73
						21	9										
03	2666	1502	-0-	-1164	-0-	845	1	642	2	N	14						87
						15	9										
*04	4007	4007	-0-	-0-	-0-	843	1	3130	2	N	31						118
						34	9										
05	4007	4253	-0-	246	246	855	1	3355	2	N	39						157
						43	9										
06	2580	4262	-0-	1682	1928	835	1	3407	2	N	18	166	1				9
						20	9										
*07	7846	4292	-0-	-3554	-0-	862	1	3407	2	N	21						30
						23	9										

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTAN (8800 FRIO LOWER) 84960 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAPITI OPERATING, LLC 895805
SOUTHWEST TEXAS CORP WELL #: 1 RRCID -> 289572 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8464 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					64
*10	0		6221	-0-	6221	6221	6086	2	61	4	N	67					131
							74	9									
*11	0		31109	-0-	31109	37330	30525	2	122	4	N	420	374	1			177
							462	9									
*12	0		31956	-0-	31956	69286	31437	2	35	4	N	440	527	1			90
							484	9									
01	0		25776	-0-	25776	95062	25399	2	377	9	N	343	225	1			208
*02	0		16285	-0-	16285	111347	16043	2	15	4	N	206	191	1			223
							227	9									
*03	0		16859	-0-	16859	128206	16577	2	41	4	N	219	237	1			205
							241	9									
*04	0		16853	-0-	16853	145059	16577	2	41	4	N	214	175	1			244
							235	9									
*05	0		16317	-0-	16317	161376	16027	2	93	4	N	179					423
							197	9									
*06	18547		12386	-0-	-6161	155215	12189	2	21	4	N	160	272	1			311
							176	9									
07	33821		15987	-0-	-17834	137381	15779	2	208	9	N	189	359	1			141

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					18
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	232	#	157	-0-	-75	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	#	163	-0-	-69	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	180	#	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

02	203	#	202	-0-	-1	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/06/2020 - P/A 05/06/20

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			35
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3274		N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			49

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	3291	1718	-0-	-1573	-0-	98	1	1590	3	Y	27	21	1			6
						30	9									
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	155	1	2187	3	Y	17	14	1			9
						19	9									
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	2226	3	Y	20	16	1			13
						22	9									
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	125	1	2306	3	Y	15	19	1			9
						17	9									
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	158	1	2469	3	Y	14	17	1			6
						15	9									
*07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	145	1	2596	3	Y	16	17	1			5
						18	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	173	-0-	173	173	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	32	-0-	32	205	2	1	30	3	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	136 1 536 9		2207	3	Y	487	490	1			144
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	174 1 455 9		2453	3	Y	414	337	1			221
04	3000	N	3042	-0-	42	42	143 1 427 9		2472	3	Y	388	337	1			272
05	3100	N	3118	-0-	18	60	138 1 442 9		2538	3	Y	402	465	1			209
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	151 1 399 9		2354	3	Y	363	425	1			147
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	164 1 399 9		2936	3	Y	363	402	1			108

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
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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	96 1 75 9		1759	3	Y	68	47	1			21
06	T. A.		1672	-0-	1672	1672	96 1 88 9		1488	3	Y	80	75	1			26
07	T. A.		1737	-0-	1737	3409	87 1 97 9		1553	3	Y	88	90	1			24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	821	-0-	-79	-0-	45	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	722	-0-	-208	-0-	37	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	663	-0-	-237	-0-	40	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	37	1	678	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	428	1	15492	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	743	1	15082	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	15390	X	15052	-0-	-338	-0-	777	1	14241	2	Y	31	27	1			12
							34	9									
05	17050	X	15567	-0-	-1483	-0-	538	1	14984	2	Y	41	27	1			26
							45	9									
06	16500	X	15068	-0-	-1432	-0-	497	1	14524	2	Y	43	47	1			22
							47	9									
07	17050	X	15123	-0-	-1927	-0-	527	1	14556	2	Y	36	36	1			22
							40	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	191	1	6910	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	303	1	6150	2	Y	-0-	8	1			-0-
04	6360	X	3995	-0-	-2365	-0-	204	1	3738	2	Y	48	49	1			18
							53	9									
05	6572	X	2909	-0-	-3663	-0-	99	1	2759	2	Y	46	35	1			29
							51	9									
06	6360	X	3519	-0-	-2841	-0-	114	1	3340	2	Y	59	58	1			30
							65	9									
07	6572	X	2522	-0-	-4050	-0-	87	1	2395	2	Y	36	44	1			22
							40	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65627	X	51737	-0-	-13890	-0-	1384	1	49989	2	Y	331	333	1			91
							364	9									
03	67053	X	18832	-0-	-48221	-0-	886	1	17946	2	Y	-0-	91	1			-0-
04	22680	X	13754	-0-	-8926	-0-	712	1	13016	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
05	64864	X	64864	-0-	-0-	-0-	2244	1	62456	2	Y	149	65	1			93
							164	9									
06	62141	X	62141	-0-	-0-	-0-	2054	1	59919	2	Y	153	169	1			77
							168	9									
*07	53011	X	53011	-0-	-0-	-0-	1853	1	51036	2	Y	111	121	1			67
							122	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14297	X	2627	-0-	-11670	-0-	64	1	2402	2	Y	146	161	1			40
							161	9									
03	12648	X	3409	-0-	-9239	-0-	153	1	3256	2	Y	-0-	40	1			-0-
04	3600	X	3071	-0-	-529	-0-	144	1	2773	2	Y	140	128	1			53
							154	9									
05	3720	X	2599	-0-	-1121	-0-	82	1	2367	2	Y	136	104	1			85
							150	9									
06	3300	X	1990	-0-	-1310	-0-	59	1	1791	2	Y	127	148	1			64
							140	9									
07	3410	X	694	-0-	-2716	-0-	22	1	630	2	Y	38	79	1			23
							42	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30247	X	25406	-0-	-4841	-0-	1518	1	23783	2	Y	95	190	1			67
							105	9									
03	32333	X	27501	-0-	-4832	-0-	1686	1	25707	2	Y	98	93	1			72
							108	9									
04	31050	X	25938	-0-	-5112	-0-	1608	1	24230	2	Y	91	90	1			73
							100	9									
05	29636	X	26153	-0-	-3483	-0-	1622	1	24415	2	Y	105					178
							116	9									
06	28620	X	24462	-0-	-4158	-0-	1563	1	22794	2	Y	95					273
							105	9									
07	27497	X	24169	-0-	-3328	-0-	1616	1	22459	2	Y	85	88	1			270
							94	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	X	262	-0-	-231	-0-	16	1	243	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
03	558	X	242	-0-	-316	-0-	15	1	224	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	390	N	183	-0-	-207	-0-	11	1	170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	12	1	180	2	Y	2					3
							2	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	13	1	188	2	Y	2					5
							2	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1	1			4

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27661	X	27661	-0-	-0-	-0-	1653	1	25903	2	Y	95	166	1			60
							105	9									
03	29326	X	27863	-0-	-1463	-0-	1708	1	26050	2	Y	95	87	1			68
							105	9									
04	30750	X	27053	-0-	-3697	-0-	1677	1	25273	2	Y	94	89	1			73
							103	9									
05	30070	X	28598	-0-	-1472	-0-	1774	1	26697	2	Y	115					188
							127	9									
06	29100	X	26958	-0-	-2142	-0-	1722	1	25126	2	Y	100					288
							110	9									
07	29574	X	26657	-0-	-2917	-0-	1783	1	24774	2	Y	91	93	1			286
							100	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

02	439727	X	345402	-0-	-94325	-0-	344664	2	738	9	N	671	738	1			131
03	470022	X	350800	-0-	-119222	-0-	350089	2	711	9	N	646	554	1			223
04	453330	X	319217	-0-	-134113	-0-	318600	2	617	9	N	561	547	1			237
05	419120	X	303581	-0-	-115539	-0-	303017	2	564	9	N	513					750
06	405600	X	272102	-0-	-133498	-0-	271584	2	518	9	N	471					1221
07	369210	X	258419	-0-	-110791	-0-	258257	2	162	9	N	147	366	1			1002

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

02	7098	6855	-0-	-243	-0-	184	1	6667	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
03	7068	5982	-0-	-1086	-0-	281	1	5701	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5868	5859	-0-	-9	-0-	303	1	5547	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
05	6045	5033	-0-	-1012	-0-	174	1	4848	2	Y	10	7	1			6
						11	9									
06	6130	5990	-0-	-140	-0-	198	1	5779	2	Y	12	12	1			6
						13	9									
07	6045	4645	-0-	-1400	-0-	162	1	4474	2	Y	8	9	1			5
						9	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	56	-0-	-154	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	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

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-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	259	1	1375	2	Y	17					79
							19	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	Y	12					91
04	DLQ G-10		481	-0-	481	481	55	1	420	2	Y	5	73	1			23
							6	9									
05	1469	N	988	-0-	-481	-0-	107	1	881	2	Y	-0-					23
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	185	1	1537	2	Y	22					45
							24	9									
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	91	1	647	2	Y	18					63
							20	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	296	1	1573	2	Y	25					83
							28	9									
03	2015	N	1794	-0-	-221	-0-	1774	2	20	9	Y	18					101
04	DLQ G-10		1742	-0-	1742	1742	200	1	1532	2	Y	9	110	1			-0-
							10	9									
05	3000	N	1421	-0-	-1579	163	154	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	2129	N	1966	-0-	-163	-0-	207	1	1723	2	Y	33					33
							36	9									
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	230	1	1630	2	Y	18					51
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		714	-0-	714	714	63	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	1504	X	790	-0-	-714	-0-	62	1	728	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	739	-0-	-41	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	714	-0-	-61	-0-	69	1	643	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	3277	X	3067	-0-	-210	-0-	485	1	2573	2	Y	8					20
							9	9									
03	3503	X	2341	-0-	-1162	-0-	2327	2	14	9	Y	13					33
04	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	309	1	2373	2	Y	13	23	1			23
							14	9									
05	7251	X	4555	-0-	-2696	-0-	492	1	4048	2	Y	14					37
							15	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	419	1	3489	2	Y	18	44	1			11
							20	9									
*07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	430	1	3045	2	Y	1					12
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

02	2465	X	2392	-0-	-73	-0-	71	1	2321	2	Y	-0-	1	1			4
03	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	1			4
04	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	203	1	2108	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	3000	N	2608	-0-	-392	1920	205	1	2401	2	Y	2					6
							2	9									
06	3000	N	2440	-0-	-560	1360	208	1	2232	2	Y	-0-	2	1			4
*07	3100	N	2515	-0-	-585	775	241	1	2257	2	Y	15	14	1			5
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		729	-0-	729	729	64	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	1477	N	748	-0-	-729	-0-	59	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		236	-0-	236	236	27	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	239	-0-	-236	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

02	7859	X	7350	-0-	-509	-0-	941	1	6409	2	Y	-0-					5
03	8401	X	7263	-0-	-1138	-0-	7263	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		7241	-0-	7241	7241	885	1	6356	2	Y	-0-					5
05	14995	X	7754	-0-	-7241	-0-	775	1	6979	2	Y	-0-					5
06	7590	X	7102	-0-	-488	-0-	794	1	6308	2	Y	-0-					5
07	7843	X	7252	-0-	-591	-0-	941	1	6311	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

02	58	N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					3
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	612	1	4167	2	Y	-0-					5
03	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	4383	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		3654	-0-	3654	3654	446	1	3207	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	7721	X	4067	-0-	-3654	-0-	407	1	3660	2	Y	-0-					5
06	4950	X	3872	-0-	-1078	-0-	433	1	3439	2	Y	-0-					5
07	5115	X	4411	-0-	-704	-0-	572	1	3839	2	Y	-0-					5

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	775	1	6684	2	Y	-0-					10
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			Y	-0-					10
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	731	1	5938	2	Y	-0-					10
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1165	1	7836	2	Y	-0-					10
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	986	1	7340	2	Y	-0-					10
*07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	1026	1	7249	2	Y	36					46
							40	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	997	1	5294	2	Y	10					32
							11	9									
03	6634	X	5816	-0-	-818	-0-	5799	2	17	9	Y	15					47
04	DLQ G-10		6867	-0-	6867	6867	790	1	6060	2	Y	15	27	1			35
							17	9									
05	14197	X	7330	-0-	-6867	-0-	792	1	6518	2	Y	18					53
							20	9									
06	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	674	1	5606	2	Y	21	53	1			21
							23	9									
07	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	826	1	5848	2	Y	1					22
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	235	1	1600	2	Y	-0-					7
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	251	1	1804	2	Y	-0-					7
05	3000	N	2345	-0-	-655	1400	234	1	2111	2	Y	-0-					7
06	3000	N	1788	-0-	-1212	188	200	1	1588	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	204	1	1369	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	32	-0-	-22	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	2	Y	-0-					1
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		636	-0-	636	636	78	1	558	2	Y	-0-					1
05	1332	N	696	-0-	-636	-0-	70	1	626	2	Y	-0-					1
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	74	1	591	2	Y	-0-					1
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	2900	N	3970	-0-	1070	1709	629	1	3341	2	Y	-0-					15
03	4284	X	2575	-0-	-1709	-0-	2575	2			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3456	-0-	3456	3456	398	1	3058	2	Y	-0-					15
05	5896	X	2440	-0-	-3456	-0-	264	1	2176	2	Y	-0-					15
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	351	1	2920	2	Y	-0-					15
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	379	1	2687	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	779	1	6719	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
03	7874	X	6636	-0-	-1238	-0-	6634	2	2	9	Y	2					2
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	821	1	6668	2	Y	2					4
							2	9									
05	8029	X	7289	-0-	-740	-0-	943	1	6345	2	Y	1					5
							1	9									
06	7770	X	7362	-0-	-408	-0-	872	1	6490	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	8029	X	7332	-0-	-697	-0-	909	1	6423	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

02	7395	X	7002	-0-	-393	-0-	896	1	6102	2	Y	4	3	1			36
							4	9									
03	8587	X	7484	-0-	-1103	-0-	7481	2	3	9	Y	3	3	1			36
04	DLQ G-10		7138	-0-	7138	7138	871	1	6261	2	Y	5	8	1			33
							6	9									
05	14798	X	7660	-0-	-7138	-0-	766	1	6892	2	Y	2					35
							2	9									
06	8340	X	7728	-0-	-612	-0-	864	1	6863	2	Y	1					36
							1	9									
*07	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	996	1	6680	2	Y	4	6	1			34
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

02	9396	X	8650	-0-	-746	-0-	1368	1	7263	2	Y	17					50
							19	9									
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9884	2	28	9	Y	25					75
04	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	1070	1	8208	2	Y	27	46	1			56
							30	9									
05	17609	X	8301	-0-	-9308	-0-	896	1	7374	2	Y	28					84
							31	9									
06	9600	X	7622	-0-	-1978	-0-	813	1	6768	2	Y	37	89	1			32
							41	9									
07	9920	X	8453	-0-	-1467	-0-	1046	1	7406	2	Y	1					33
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	417	1	3598	2	Y	12	31	1			1
							13	9									
03	4805	X	4002	-0-	-803	-0-	3992	2	10	9	Y	9					10
04	4320	X	4197	-0-	-123	-0-	459	1	3723	2	Y	14					24
							15	9									
05	4464	X	3863	-0-	-601	-0-	499	1	3357	2	Y	6					30
							7	9									
06	4170	X	3698	-0-	-472	-0-	438	1	3259	2	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	4313	-0-	-27	-0-	535	1	3778	2	Y	-0-					-0-

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		295	-0-	295	295	36	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	357	-0-	-295	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	2	Y	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	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
02	5568	X	4462	-0-	-1106	-0-	571	1	3888	2	Y	3	2	1			31
							3	9									
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6071	2	1	9	Y	1	2	1			30
04	DLQ G-10		4355	-0-	4355	4355	532	1	3819	2	Y	4	5	1			29
							4	9									
05	10057	X	5702	-0-	-4355	-0-	570	1	5131	2	Y	1					30
							1	9									
06	5880	X	4706	-0-	-1174	-0-	526	1	4179	2	Y	1					31
							1	9									
07	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	732	1	4909	2	Y	1	2	1			30
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	3994	-0-	-733	-0-	511	1	3483	2	Y	-0-					5
03	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		4085	-0-	4085	4085	499	1	3586	2	Y	-0-					5
05	8564	X	4479	-0-	-4085	-0-	448	1	4031	2	Y	-0-					5
06	4230	X	3987	-0-	-243	-0-	446	1	3541	2	Y	-0-					5
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	584	1	3918	2	Y	-0-					5

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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	175	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	171	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	2792	N	1390	-0-	-1402	-0-	139	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	177	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	181	1	1212	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	639	-0-	-144	-0-	82	1	557	2	Y	-0-					27
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10		776	-0-	776	776	95	1	681	2	Y	-0-					27
05	1424	N	648	-0-	-776	-0-	65	1	583	2	Y	-0-					27
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	68	1	543	2	Y	-0-					27
07	806	N	610	-0-	-196	-0-	79	1	531	2	Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	123	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	124	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	1054	-0-	-1018	-0-	105	1	949	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	141	1	946	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-					3
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					3
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-					3
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	2	N	-0-					3
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	32	1	254	2	N	-0-					3
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	2	Y	-0-					26
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	320	1	3050	2	Y	-0-					26
04	1980	X	1617	-0-	-363	-0-	168	1	1449	2	Y	-0-					26
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	425	1	3452	2	Y	-0-					26
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	357	1	3124	2	Y	-0-					26
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	394	1	3283	2	Y	-0-					26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	7047	X	5120	-0-	-1927	-0-	467	1	4653	2	Y	-0-					29
03	8680	X	8298	-0-	-382	-0-	788	1	7502	2	Y	7	13	1			23
							8	9									
04	8400	X	7386	-0-	-1014	-0-	768	1	6612	2	Y	5					28
							6	9									
05	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	770	1	6249	2	Y	5					33
							6	9									
06	8160	X	7208	-0-	-952	-0-	739	1	6469	2	Y	-0-	13	1			20
07	8308	X	6788	-0-	-1520	-0-	727	1	6055	2	Y	5	13	1			12
							6	9									

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
02	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	2115	1	11232	2	Y	17					77
							19	9									
03	13547	X	13094	-0-	-453	-0-	13066	2	28	9	Y	25					102
04	DLQ G-10		12279	-0-	12279	12279	1412	1	10837	2	Y	27	46	1			83
							30	9									
05	25164	X	12885	-0-	-12279	-0-	1392	1	11462	2	Y	28					111
							31	9									
06	13830	X	12110	-0-	-1720	-0-	1295	1	10774	2	Y	37	89	1			59
							41	9									
07	14291	X	13189	-0-	-1102	-0-	1632	1	11556	2	Y	1					60
							1	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3132	X	3021	-0-	-111	-0-	384	1	2612	2	Y	23	16	1			26
							25	9									
03	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3097	2	9	9	Y	8	9	1			25
04	DLQ G-10		2940	-0-	2940	2940	354	1	2546	2	Y	36	54	1			7
							40	9									
05	6111	X	3171	-0-	-2940	-0-	315	1	2837	2	Y	17					24
							19	9									
06	4020	X	2890	-0-	-1130	-0-	323	1	2564	2	Y	3					27
							3	9									
07	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	359	1	2410	2	Y	38	63	1			2
							42	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	1687	-0-	-3127	-0-	153	1	1521	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
03	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	424	1	4039	2	Y	12	12	1			20
							13	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	554	1	4766	2	Y	12	8	1			24
							13	9									
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	615	1	4995	2	Y	9	4	1			29
							10	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	491	1	4299	2	Y	10	12	1			27
							11	9									
07	4960	X	3868	-0-	-1092	-0-	415	1	3453	2	Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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
02	4379	X	3015	-0-	-1364	-0-	275	1	2740	2	Y	-0-					205
03	4619	X	3595	-0-	-1024	-0-	334	1	3176	2	Y	77	129	1			153
							85	9									
04	4350	X	3410	-0-	-940	-0-	349	1	3006	2	Y	50					203
							55	9									
05	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	375	1	3041	2	Y	44					247
							48	9									
06	4170	X	3272	-0-	-898	-0-	335	1	2937	2	Y	-0-	127	1			120
07	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	356	1	2967	2	Y	41	132	1			29
							45	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	348	1	2368	2	Y	-0-					3
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	477	1	3427	2	Y	-0-					3
05	7523	X	3619	-0-	-3904	-0-	362	1	3257	2	Y	-0-					3
06	3600	X	3311	-0-	-289	-0-	370	1	2941	2	Y	-0-					3
07	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	394	1	2639	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. (I) GAS 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	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	335	1	2280	2	Y	5					140
							6	9									
03	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	2814	2	35	9	Y	32					172
04	DLQ G-10		2818	-0-	2818	2818	339	1	2433	2	Y	42	189	1			25
							46	9									
05	6102	X	3284	-0-	-2818	-0-	323	1	2904	2	Y	52					77
							57	9									
06	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	314	1	2490	2	Y	-0-					77
*07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	382	1	2561	2	Y	1	58	1			20
							1	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3001	-0-	-392	-0-	273	1	2716	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	329	1	3127	2	Y	11	11	1			18
							12	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	343	1	2949	2	Y	11	8	1			21
							12	9									
05	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	356	1	2891	2	Y	10	4	1			27
							11	9									
06	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	333	1	2916	2	Y	9	11	1			25
							10	9									
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	358	1	2982	2	Y	53	75	1			3
							58	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	164	1	873	2	Y	17					48
							19	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2196	2	26	9	Y	24					72
04	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	125	1	961	2	Y	27	46	1			53
							30	9									
05	2795	N	1679	-0-	-1116	-0-	178	1	1469	2	Y	29					82
							32	9									
06	2160	N	1083	-0-	-1077	-0-	112	1	931	2	Y	36	89	1			29
							40	9									
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	143	1	1015	2	Y	1					30
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		689	-0-	689	689	84	1	605	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		743	-0-	743	1432	74	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	608	-0-	-1432	-0-	68	1	540	2	Y	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

02	1479	N	1429	-0-	-50	-0-	268	1	1161	2	Y	-0-					8
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					8
04	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	173	1	1278	2	Y	-0-					8
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1322	2	Y	5					13
							6	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	184	1	1272	2	Y	-0-					13
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	251	1	1167	2	Y	51					64
							56	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

02	928	N	890	-0-	-38	-0-	167	1	723	2	Y	-0-					8
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					8
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	Y	-0-					8
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	881	2	Y	5					13
							6	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	2	Y	-0-					13
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	844	2	Y	51					64
							56	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	420	1	4178	2	Y	-0-					21
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	464	1	4422	2	Y	-0-					21
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	335	1	2881	2	Y	-0-					21
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	312	1	2532	2	Y	-0-					21
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	285	1	2497	2	Y	-0-					21
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	279	1	2326	2	Y	28	49	1			-0-
							31	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15602	X	13710	-0-	-1892	-0-	1205	1	11998	2	Y	461	476	1			81
							507	9									
03	16151	X	16135	-0-	-16	-0-	1484	1	14126	2	Y	477	469	1			89
							525	9									
04	15630	X	15214	-0-	-416	-0-	1530	1	13175	2	Y	463	318	1			234
							509	9									
05	16151	X	15425	-0-	-726	-0-	1646	1	13365	2	Y	376	157	1			453
							414	9									
06	15600	X	14817	-0-	-783	-0-	1476	1	12924	2	Y	379	466	1			366
							417	9									
07	16120	X	15010	-0-	-1110	-0-	1584	1	13189	2	Y	215	464	1			117
							237	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	356	1	3550	2	Y	34	35	1			26
							37	9									
03	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	434	1	4131	2	Y	35	35	1			26
							39	9									
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	512	1	4404	2	Y	34	23	1			37
							37	9									
05	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	391	1	3178	2	Y	28	12	1			53
							31	9									
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	536	1	4692	2	Y	28	34	1			47
							31	9									
07	5115	X	3421	-0-	-1694	-0-	361	1	3002	2	Y	53	97	1			3
							58	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1493	-0-	-1059	-0-	136	1	1351	2	Y	5	5	1			23
							6	9									
03	2728	X	2548	-0-	-180	-0-	242	1	2302	2	Y	4	4	1			23
							4	9									
04	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	241	1	2077	2	Y	5	3	1			25
							6	9									
05	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	256	1	2076	2	Y	3	1	1			27
							3	9									
06	2850	X	1507	-0-	-1343	-0-	154	1	1350	2	Y	3	4	1			26
							3	9									
07	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	197	1	1640	2	Y	-0-					26

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
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5155	2	Y	12	35	1			1
							13	9									
03	5115	X	4011	-0-	-1104	-0-	4000	2	11	9	Y	10					11
04	5100	X	3283	-0-	-1817	-0-	358	1	2910	2	Y	14					25
							15	9									
05	5270	X	2303	-0-	-2967	-0-	297	1	1999	2	Y	6					31
							7	9									
06	5100	X	3220	-0-	-1880	-0-	381	1	2837	2	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
07	5270	X	3284	-0-	-1986	-0-	407	1	2877	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2805	-0-	-385	-0-	526	1	2279	2	Y	-0-					56
03	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	2269	2			Y	-0-					56
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	Y	-0-					56
05	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	369	1	2332	2	Y	-0-					56
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	399	1	2757	2	Y	-0-					56
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	465	1	2158	2	Y	-0-					56

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1289	-0-	-1379	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	244	1	2325	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1724	-0-	-646	-0-	179	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1312	-0-	-920	-0-	144	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1386	-0-	-1104	-0-	142	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1057	-0-	-1516	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	5071	-0-	-3252	-0-	460	1	4586	2	Y	23	23	1			41
							25	9									
03	8897	X	6435	-0-	-2462	-0-	609	1	5802	2	Y	22	22	1			41
							24	9									
04	8400	X	5119	-0-	-3281	-0-	530	1	4565	2	Y	22	15	1			48
							24	9									
05	8618	X	4540	-0-	-4078	-0-	496	1	4025	2	Y	17	7	1			58
							19	9									
06	6840	X	3889	-0-	-2951	-0-	397	1	3472	2	Y	18	22	1			54
							20	9									
07	6448	X	3634	-0-	-2814	-0-	390	1	3244	2	Y	-0-					54

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	510	-0-	-1433	-0-	46	1	462	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1147	X	492	-0-	-655	-0-	47	1	443	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	595	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					4

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	259	1	1765	2	Y	-0-					11
03	3100	N	5582	-0-	2482	2482	5582	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		3511	-0-	3511	5993	429	1	3082	2	Y	-0-					11
05	9434	X	3441	-0-	-5993	-0-	344	1	3097	2	Y	-0-					11
06	5400	X	3066	-0-	-2334	-0-	343	1	2723	2	Y	-0-					11
07	5580	X	2729	-0-	-2851	-0-	354	1	2375	2	Y	-0-					11

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	141	1	1407	2	Y	-0-					54
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	133	1	1266	2	Y	27	45	1			36
							30	9									
04	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	140	1	1201	2	Y	17					53
							19	9									
05	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	155	1	1259	2	Y	15					68
							17	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	186	1	1630	2	Y	-0-	44	1			24
*07	3100	N	6785	-0-	3685	3685	726	1	6044	2	Y	14	38	1			-0-
							15	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

02	812	N	770	-0-	-42	-0-	80	1	690	2	Y	-0-					1
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			Y	-0-					1
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	135	1	1099	2	Y	-0-					1
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	124	1	831	2	Y	-0-					1
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	98	1	731	2	Y	-0-					1
07	1271	N	672	-0-	-599	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2233	X	1437	-0-	-796	-0-	131	1	1306	2	Y	-0-					40
03	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	146	1	1393	2	Y	-0-					40
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	500	1	4305	2	Y	-0-					40
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	452	1	3674	2	Y	-0-					40
06	3000	N	3202	-0-	202	202	328	1	2874	2	Y	-0-					40
*07	3555	X	3353	-0-	-202	-0-	360	1	2993	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

02	3393	X	3228	-0-	-165	-0-	335	1	2886	2	Y	6	15	1			1
							7	9									
03	3627	X	2334	-0-	-1293	-0-	2328	2	6	9	Y	5					6
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	365	1	2963	2	Y	6					12
							7	9									
05	3441	X	1779	-0-	-1662	-0-	230	1	1546	2	Y	3					15
							3	9									
06	3330	X	1831	-0-	-1499	-0-	217	1	1613	2	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
07	3441	X	1038	-0-	-2403	-0-	129	1	909	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4376	-0-	-1105	-0-	560	1	3814	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5477	2	1	9	Y	1	1	1			9
04	DLQ	G-10	5726	-0-	5726	5726	699	1	5025	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
05	9992	X	4266	-0-	-5726	-0-	426	1	3839	2	Y	1					9
							1	9									
06	5940	X	3062	-0-	-2878	-0-	342	1	2720	2	Y	-0-					9
07	5921	X	2488	-0-	-3433	-0-	323	1	2165	2	Y	-0-	1	1			8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

02	30537	X	20215	-0-	-10322	-0-	3116	1	17099	2	Y	-0-					47
03	32643	X	20023	-0-	-12620	-0-	19801	2	222	9	Y	202					249
04	25980	X	19974	-0-	-6006	-0-	4000	1	15966	2	Y	7	187	1			69
							8	9									
05	21607	X	17817	-0-	-3790	-0-	3014	1	14803	2	Y	-0-					69
06	20910	X	17435	-0-	-3475	-0-	3061	1	14374	2	Y	-0-					69
07	21607	X	13891	-0-	-7716	-0-	4025	1	9866	2	Y	-0-					69

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

02	4698	X	3961	-0-	-737	-0-	412	1	3549	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3890	-0-	-1132	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	511	1	4148	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	562	1	3784	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	471	1	3508	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3785	-0-	-1020	-0-	469	1	3316	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	39	99	1			-0-
							43	9									
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2611	2	33	9	Y	30					30
04	2460	X	2422	-0-	-38	-0-	260	1	2112	2	Y	45					75
							50	9									
05	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	326	1	2195	2	Y	20					95
							22	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2568	2	Y	4	99	1			-0-
							4	9									
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	353	1	2498	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	703	1	6065	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	4650	-0-	-2139	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	926	1	7518	2	Y	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	1061	1	7137	2	Y	-0-					-0-
06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	854	1	6352	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	732	1	5171	2	Y	36					36
							40	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

02	928	N	715	-0-	-213	-0-	65	1	649	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	78	1	739	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	80	1	689	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					3
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	77	1	645	2	Y	53	53	1			3
							58	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

02	2436	X	1431	-0-	-1005	-0-	149	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2026	-0-	-344	-0-	222	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1663	-0-	-166	-0-	215	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1517	-0-	-103	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1471	-0-	-637	-0-	182	1	1289	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	191	1	1814	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	245	1	2112	2	Y	-0-					38
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	255	1	2070	2	Y	1					39
							1	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1936	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
07	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	216	1	1797	2	Y	-0-					39

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

02	0		39958	-0-	39958	175124	5115	1	34843	2	Y	-0-					4
03	210793	X	35669	-0-	-175124	-0-	4462	1	31207	2	Y	-0-					4
04	95100	X	24708	-0-	-70392	-0-	3009	1	21619	2	Y	73	77	1			-0-
							80	9									
05	98270	X	27747	-0-	-70523	-0-	2770	1	24937	2	Y	36					36
							40	9									
06	95100	X	24125	-0-	-70975	-0-	2697	1	21421	2	Y	6					42
							7	9									
07	98270	X	24729	-0-	-73541	-0-	3205	1	21489	2	Y	32	52	1			22
							35	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 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
02	0		101828	-0-	101828	429908	2959	1	96314	2	Y	2323	2504	1			57
							2555	9									
03	0		99534	-0-	99534	529442	3357	1	92549	2	Y	3298	3256	1			99
							3628	9									
04	613346	X	83904	-0-	-529442	-0-	7126	1	74094	2	Y	2440	2491	1			48
							2684	9									
05	126666	X	93060	-0-	-33606	-0-	7083	1	83015	2	Y	2693					2741
							2962	9									
06	122580	X	89841	-0-	-32739	-0-	7547	1	80883	2	Y	1283	3918	1			106
							1411	9									
07	126666	X	77340	-0-	-49326	-0-	7262	1	68087	2	Y	1810	1782	1			134
							1991	9									

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 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
02	0		42749	-0-	42749	252778	1225	1	39888	2	Y	1487	1603	1			16
							1636	9									
03	0		29172	-0-	29172	281950	1012	1	27894	2	Y	242	239	1			19
							266	9									
04	315878	X	33928	-0-	-281950	-0-	2954	1	30717	2	Y	234	238	1			15
							257	9									
05	97464	X	30625	-0-	-66839	-0-	2385	1	27957	2	Y	257					272
							283	9									
06	94320	X	28684	-0-	-65636	-0-	2437	1	26113	2	Y	122	374	1			20
							134	9									
07	97464	X	31652	-0-	-65812	-0-	3032	1	28430	2	Y	173	170	1			23
							190	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 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
02	0		16057	-0-	16057	103030	2021	1	13766	2	Y	245	169	1			80
							270	9									
03	0		17274	-0-	17274	120304	2139	1	14959	2	Y	160	170	1			70
							176	9									
04	128133	X	7829	-0-	-120304	-0-	956	1	6869	2	Y	4	40	1			34
							4	9									
05	127968	X	2584	-0-	-125384	-0-	258	1	2324	2	Y	2					36
							2	9									
06	123840	X	2597	-0-	-121243	-0-	290	1	2307	2	Y	-0-					36
07	127968	X	1611	-0-	-126357	-0-	209	1	1400	2	Y	2	3	1			35
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		17930	-0-	17930	67267	534	1	17385	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	0		12281	-0-	12281	79548	430	1	11842	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	0		8838	-0-	8838	88386	772	1	8027	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	105906	X	17520	-0-	-88386	-0-	1374	1	16103	2	Y	39					39
							43	9									
06	52680	X	9554	-0-	-43126	-0-	814	1	8719	2	Y	19	57	1			1
							21	9									
07	54436	X	7426	-0-	-47010	-0-	713	1	6684	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 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
02	3712	X	2469	-0-	-1243	-0-	191	1	2227	2	Y	46					110
							51	9									
03	3968	X	2607	-0-	-1361	-0-	206	1	2375	2	Y	24					134
							26	9									
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2397	2	Y	33	108	1			59
							36	9									
05	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	186	1	1998	2	Y	28					87
							31	9									
06	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	210	1	2344	2	Y	32					119
							35	9									
07	2728	X	2316	-0-	-412	-0-	178	1	2109	2	Y	26	101	1			44
							29	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	377	N	368	-0-	-9	-0-	7	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) //CONT.// 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
*04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
*05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	X	-0-	-0-	-957	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	3923	-0-	-1007	-0-	414	1	3508	2	Y	1	31	1			14
							1	9									
03	5270	X	3005	-0-	-2265	-0-	321	1	2672	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
04	5100	X	2763	-0-	-2337	-0-	441	1	2270	2	Y	47					52
							52	9									
05	5270	X	2831	-0-	-2439	-0-	413	1	2408	2	Y	9					61
							10	9									
06	5100	X	2517	-0-	-2583	-0-	351	1	2143	2	Y	21	28	1			54
							23	9									
07	4185	X	2528	-0-	-1657	-0-	300	1	2185	2	Y	39	57	1			36
							43	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	156	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2900	N	2545	-0-	-355	876	269	1	2276	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2608	-0-	-492	384	280	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2855	-0-	-145	239	464	1	2391	2	Y	-0-					-0-
05	2660	N	2421	-0-	-239	-0-	355	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	358	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	259	1	1885	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	929	1	7868	2	Y	12	95	1			49
							13	9									
03	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1025	1	8522	2	Y	98	98	1			49
							108	9									
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	774	1	3990	2	Y	221					270
							243	9									
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	938	1	5470	2	Y	57					327
							63	9									
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	2	Y	103	150	1			280
							113	9									
*07	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	765	1	5572	2	Y	272	302	1			250
							299	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	746	2	Y	5	39	1			20
							6	9									
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	76	1	634	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					15
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	7	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	200	61	1			209
							220	9									
03	992	N	765	-0-	-227	-0-	42	1	681	2	Y	38	234	1			13
							42	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					13
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1682	N	924	-0-	-758	-0-	40	1	606	2	Y	253	122	1			270
							278	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1320	2	Y	271	449	1			92
							298	9									
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

02	725	X	379	-0-	-346	-0-	379	3			N	-0-			-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-			-0-
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-			-0-
07	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	3			N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

02	2900	N	1362	-0-	-1538	10131	681	1	681	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	8393	681	1	681	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	1362	-0-	-1638	6755	681	1	681	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	1362	-0-	-1738	5017	681	1	681	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	1362	-0-	-1638	3379	681	1	681	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1362	-0-	-1738	1641	681	1	681	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

02	2900	N	2968	-0-	68	11484	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2968	-0-	-132	11352	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2968	-0-	-32	11320	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2968	-0-	-132	11188	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	2968	-0-	-32	11156	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	2968	-0-	-132	11024	1484	1	1484	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

02	2900	N	690	-0-	-2210	46065	690	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2788	-0-	-312	45753	2788	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2357	-0-	-643	45110	2357	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2691	-0-	-409	44701	2691	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	2691	-0-	-309	44392	2691	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2691	-0-	-409	43983	2691	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

02	2900	N	4544	-0-	1644	40730	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4544	-0-	1444	42174	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4544	-0-	1544	43718	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4544	-0-	1444	45162	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4544	-0-	1544	46706	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4544	-0-	1444	48150	2272	1	2272	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

02	2900	N	2998	-0-	98	4570	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2998	-0-	-102	4468	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2998	-0-	-2	4466	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2998	-0-	-102	4364	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2998	-0-	-2	4362	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2998	-0-	-102	4260	1499	1	1499	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

02	2900	N	3960	-0-	1060	12612	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3960	-0-	860	13472	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3960	-0-	960	14432	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3960	-0-	860	15292	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3960	-0-	960	16252	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3960	-0-	860	17112	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	909	1	909	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

02	2900	N	2384	-0-	-516	452069	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2384	-0-	-716	451353	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2384	-0-	-616	450737	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2384	-0-	-716	450021	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2384	-0-	-616	449405	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2384	-0-	-716	448689	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

02	2900	N	5242	-0-	2342	183941	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5242	-0-	2142	186083	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5242	-0-	2242	188325	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5242	-0-	2142	190467	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5242	-0-	2242	192709	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5242	-0-	2142	194851	2621	1	2621	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	376					N	-0-					-0-
03	376	N	-0-	-0-	-376	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	172	1	172	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-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
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
*07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	202	1	86	3	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	143	1	711	3	N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	876	1	711	3	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	3530	-0-	630	1060	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3530	-0-	430	1490	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3530	-0-	530	2020	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3530	-0-	430	2450	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3530	-0-	530	2980	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3530	-0-	430	3410	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

02	14B2	EXT	220	-0-	220	440	220	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	75	-0-	75	515	75	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	517	2	3			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	535	18	3			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	18	-0-	18	553	18	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18	571	18	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	3026	-0-	126	99860	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3026	-0-	-74	99786	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3026	-0-	26	99812	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3026	-0-	-74	99738	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3026	-0-	26	99764	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3026	-0-	-74	99690	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	107	1	53	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		54	-0-	54	108	27	1	27	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		54	-0-	54	162	27	1	27	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54	-0-	54	216	27	1	27	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	270	27	1	27	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	324	27	1	27	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		54	-0-	54	378	27	1	27	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4732	-0-	1832	73124	2366	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4732	-0-	1632	74756	2366	1	2366	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4732	-0-	1732	76488	2366	1	2366	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4732	-0-	1632	78120	2366	1	2366	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4732	-0-	1732	79852	2366	1	2366	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4732	-0-	1632	81484	2366	1	2366	3	N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	3530	-0-	630	1060	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3530	-0-	430	1490	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3530	-0-	530	2020	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3530	-0-	430	2450	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3530	-0-	530	2980	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3530	-0-	430	3410	1765	1	1765	3	N	-0-					-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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-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
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	223	1	79	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	192	1	79	3	N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	192	1	79	3	N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	192	1	79	3	N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	192	1	79	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	653	1	653	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	478	1	478	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-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
02	2900	N	2036	-0-	-864	2388	2036	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2036	-0-	-1064	1324	2036	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2036	-0-	-964	360	2036	3			N	-0-					-0-
*05	2396	N	2036	-0-	-360	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
*04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
*05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
*06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-
*07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	2851	1	2851	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	2900	N	5480	-0-	2580	87555	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5480	-0-	2380	89935	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5480	-0-	2480	92415	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	5480	-0-	2380	94795	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5480	-0-	2480	97275	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5480	-0-	2380	99655	2740	1	2740	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	783	1	783	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	197722					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	194622					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	191622					N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	188522					N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	185522					N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	182422					N	-0-					-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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	112	1	56	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
*04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
*06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	812	1	812	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
*06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4094	-0-	1194	119904	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4094	-0-	994	120898	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4094	-0-	1094	121992	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4094	-0-	994	122986	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4094	-0-	1094	124080	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4094	-0-	994	125074	2047	1	2047	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	219	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	202	1	202	3	N	-0-			-0-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
*06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	688	1	688	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
*06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	2900	N	4278	-0-	1378	47066	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4278	-0-	1178	48244	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4278	-0-	1278	49522	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4278	-0-	1178	50700	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4278	-0-	1278	51978	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4278	-0-	1178	53156	2139	1	2139	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
*06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
*07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3844	-0-	944	28588	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3844	-0-	744	29332	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3844	-0-	844	30176	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3844	-0-	744	30920	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3844	-0-	844	31764	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3844	-0-	744	32508	1922	1	1922	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	742	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	515	1	343	3	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343	3	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343	3	N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343	3	N	-0-					-0-
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	350	1	343	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	859	1	859	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	3			N	-0-					-0-
*06	2241	N	1968	-0-	-273	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
*05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
*06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

02	2900	N	227	-0-	-2673	74165	227	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	730	-0-	-2370	71795	730	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	203	-0-	-2797	68998	203	3			N	-0-			-0-
*05	3100	N	1200	-0-	-1900	67098	1200	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	823	-0-	-2177	64921	823	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	823	-0-	-2277	62644	823	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

02	2900	N	4536	-0-	1636	43370	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4536	-0-	1436	44806	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4536	-0-	1536	46342	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4536	-0-	1436	47778	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4536	-0-	1536	49314	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4536	-0-	1436	50750	2268	1	2268	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
02	2900	N	3664	-0-	764	12852	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3664	-0-	564	13416	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3664	-0-	664	14080	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3664	-0-	564	14644	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3664	-0-	664	15308	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3664	-0-	564	15872	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
*04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
*06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
*05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
*06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-
*07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
*06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5540	-0-	2640	55828	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5540	-0-	2440	58268	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	5540	-0-	2540	60808	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	5540	-0-	2440	63248	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	5540	-0-	2540	65788	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5540	-0-	2440	68228	2770	1	2770	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
*06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	980	1	980	3	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
02	2900	N	4650	-0-	1750	46864	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4650	-0-	1550	48414	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4650	-0-	1650	50064	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	4650	-0-	1550	51614	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	4650	-0-	1650	53264	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	4650	-0-	1550	54814	2325	1	2325	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3532	-0-	632	29238	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	29670	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3532	-0-	532	30202	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3532	-0-	432	30634	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3532	-0-	532	31166	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3532	-0-	432	31598	1766	1	1766	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	40	1	47	3	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	588	1	588	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
*04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
*06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			1
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1974	1	1974	3	N	-0-			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
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1137	1	1137	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	141	1	93	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	234	1	93	3	N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	234	1	93	3	N	-0-					-0-
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	234	1	93	3	N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	234	1	93	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

02	2900	N	3974	-0-	1074	19230	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3974	-0-	874	20104	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3974	-0-	974	21078	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3974	-0-	874	21952	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3974	-0-	974	22926	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3974	-0-	874	23800	1987	1	1987	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G P WELL #: 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
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3362	-0-	462	4326	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	4588	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3362	-0-	362	4950	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3362	-0-	262	5212	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3362	-0-	362	5574	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3362	-0-	262	5836	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
*04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
*05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
*06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	6474	-0-	3574	134315	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6474	-0-	3374	137689	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6474	-0-	3474	141163	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	6474	-0-	3374	144537	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	6474	-0-	3474	148011	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6474	-0-	3374	151385	3237	1	3237	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
*04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
*05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
*06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3334	-0-	434	11126	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3334	-0-	234	11360	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3334	-0-	334	11694	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3334	-0-	234	11928	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3334	-0-	334	12262	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3334	-0-	234	12496	1667	1	1667	3	N	-0-			-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
02	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
*04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
*05	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
*06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-
*07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-
*04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-
*05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-
*06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2380	-0-	-520	31940	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2380	-0-	-720	31220	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2380	-0-	-620	30600	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2380	-0-	-720	29880	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2380	-0-	-620	29260	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2380	-0-	-720	28540	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4610	-0-	1710	34502	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4610	-0-	1510	36012	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4610	-0-	1610	37622	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4610	-0-	1510	39132	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4610	-0-	1610	40742	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4610	-0-	1510	42252	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2882	-0-	-18	26235	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2882	-0-	-218	26017	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2882	-0-	-118	25899	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	2882	-0-	-218	25681	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	2882	-0-	-118	25563	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2882	-0-	-218	25345	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
*04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
*05	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
*06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-
*07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
*06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

02	2900	N	3708	-0-	808	7086	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3708	-0-	608	7694	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3708	-0-	708	8402	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3708	-0-	608	9010	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3708	-0-	708	9718	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3708	-0-	608	10326	1854	1	1854	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	49	1	21	3	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	49	1	21	3	N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	3	N	-0-					-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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-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
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-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
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	4			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	2	1	27	2	Y	74	80	1			41
							81	9									
03	250	N	140	-0-	-110	-0-	4	1	27	2	Y	99	89	1			51
							109	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	95	95	1			51
							105	9									
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	28	2	Y	24	9	1			66
							26	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	132	144	1			54
							145	9									
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	29	2	Y	63	117	1			-0-
							69	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	493	N	368	-0-	-125	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	205	-0-	-85 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		329	-0-	329 B	329	329	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		181	-0-	181 B	510	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	510					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	510					Y	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	234	1	899	2	Y	-0-					11
*09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	252	1	957	2	Y	-0-					11
*10	DLQ G-10		321	-0-	321 B	321	69	1	252	2	Y	-0-					11
*11	DLQ G-10		196	-0-	196 B	517	43	1	153	2	Y	-0-					11
*12	DLQ G-10		53	-0-	53 B	570	6	1	47	2	Y	-0-					11
*01	627	N	57	-0-	-570 B	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					11
*02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					11
*03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					11
*04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	27	1	300	2	Y	-0-					11
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					11
*06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	51	1	173	2	Y	-0-					11
*07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	81	1	347	2	Y	23	23	1			11
							25	9									

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	334	2			N	-0-					48
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					48
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					48
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	215	-0-	-600	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07 14B DENY	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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	779	-0-	-236	-0-	737	2	42	9	Y	38	70	1			40
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					40
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					40
05	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			Y	-0-					40
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2			Y	-0-					40
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					40

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	808	2	42	9	Y	38	49	1			28
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					28
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					28
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					28
06	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					28
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					28

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

02	290	N	223	-0-	-67	-0-	223	2			N	-0-					17
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					17
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	252	2			N	-0-					17
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					17
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					17
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					25
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					25
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					25
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					25

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3					63
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	2291	2	8	9	Y	7					70
04	2250	N	1979	-0-	-271	-0-	1973	2	6	9	Y	5					75
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3					78
06	2220	N	1241	-0-	-979	-0-	1239	2	2	9	Y	2					80
07	2046	N	1401	-0-	-645	-0-	1399	2	2	9	Y	2					82

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2759 N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
*07	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2697	#	2444	-0-	-253	-0-	2382	2	62	9	Y	56					151
03	2821	#	2406	-0-	-415	-0-	2375	2	31	9	Y	28					179
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2637	2	6	9	Y	5					184
05	2697	#	2523	-0-	-174	-0-	2520	2	3	9	Y	3					187
06	2610	#	1538	-0-	-1072	-0-	1538	2			Y	-0-					187
07	2728	#	2611	-0-	-117	-0-	2611	2			Y	-0-					187

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
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23	182	1			35
03	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	2146	2	35	9	N	32					67
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2042	2	30	9	N	27					94
05	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2089	2	33	9	N	30					124
06	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	1669	2	22	9	N	20					144
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2260	2	33	9	N	30					174

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2019

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236

02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5692

02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	17700	2	531	9	Y	483	611	1			105
03	19468	X	14691	-0-	-4777	-0-	14283	2	408	9	Y	371	383	1			93
04	18840	X	17436	-0-	-1404	-0-	17071	2	365	9	Y	332	234	1			191
05	19468	X	15951	-0-	-3517	-0-	15593	2	358	9	Y	325					516
06	18840	X	12636	-0-	-6204	-0-	12314	2	322	9	Y	293	614	1			195
07	19468	X	11884	-0-	-7584	-0-	11579	2	305	9	Y	277	433	1			39

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-60				N	-0-					-0-
05	0	N	203	-0-	203	B	143	203	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	143				N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6070) //CONT.// 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 287071 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5767 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6994	-0-	-0-	-6994 B	-34871					N	-0-	202	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	638 N	617	-0-	-21	-0-	586	2	31	9	N	28	185	1			48
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	609	2	32	9	N	29					77
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	601	2	28	9	N	25					102
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	647	2	28	9	N	25					127
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					127
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					127

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	10005	113	1	1878	3	Y	67	64	1			70
							74	9									
03	DLQ G-10		2174	-0-	2174	12179	125	1	1972	3	Y	70	93	1			47
							77	9									
04	14121	X	1942	-0-	-12179	-0-	118	1	1757	3	Y	61					108
							67	9									
05	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	126	1	1987	3	Y	68					176
							75	9									
*06	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	1948	1	57	9	Y	52	63	1			165
07	2201	X	2173	-0-	-28	-0-	2029	1	144	9	Y	131	126	1			170

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
02	DLQ G-10		4255	-0-	4255	22407	237	1	3944	3	Y	67	64	1			70
							74	9									
03	DLQ G-10		4458	-0-	4458	26865	261	1	4120	3	Y	70	93	1			47
							77	9									
04	30962	X	4097	-0-	-26865	-0-	254	1	3774	3	Y	63					110
							69	9									
05	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	258	1	4057	3	Y	68					178
							75	9									
06	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	283	1	3881	3	Y	52	63	1			167
							57	9									
07	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4125	1	144	9	Y	131	127	1			171

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
02	DLQ G-10		1698	-0-	1698	9242	91	1	1508	3	Y	90	86	1			93
							99	9									
03	DLQ G-10		1911	-0-	1911	11153	108	1	1700	3	Y	94	124	1			63
							103	9									
04	12542	X	1389	-0-	-11153	-0-	82	1	1215	3	Y	84					147
							92	9									
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	Y	91					238
							100	9									
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	3	Y	69	84	1			223
							76	9									
*07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1954	1	191	9	Y	174	170	1			227

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
02	DLQ G-10		1109	-0-	1109	5559	62	1	1023	3	Y	22	21	1			23
							24	9									
03	DLQ G-10		995	-0-	995	6554	58	1	911	3	Y	24	31	1			16
							26	9									
04	3000	N	901	-0-	-2099	4455	55	1	823	3	Y	21					37
							23	9									
05	3100	N	921	-0-	-2179	2276	54	1	843	3	Y	22					59
							24	9									
06	3000	N	813	-0-	-2187	89	54	1	739	3	Y	18	21	1			56
							20	9									
*07	863	N	774	-0-	-89	-0-	726	1	48	9	Y	44	44	1			56

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
02	DLQ G-10		3509	-0-	3509	12884	196	1	3257	3	Y	51	49	1			53
							56	9									
03	DLQ G-10		3652	-0-	3652	16536	214	1	3379	3	Y	54	71	1			36
							59	9									
04	19622	X	3086	-0-	-16536	-0-	191	1	2841	3	Y	49					85
							54	9									
05	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	194	1	3052	3	Y	52					137
							57	9									
06	3630	X	2214	-0-	-1416	-0-	148	1	2022	3	Y	40	48	1			129
							44	9									
07	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3317	1	110	9	Y	100	100	1			129

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

02	DLQ G-10		59	-0-	59	478	2	1	33	3	Y	22	21	1			23
							24	9									
03	DLQ G-10		132	-0-	132	610	6	1	100	3	Y	24	31	1			16
							26	9									
04	675	N	65	-0-	-610	-0-	3	1	39	3	Y	21					37
							23	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	22					59
							24	9									
*06	120	N	78	-0-	-42	-0-	59	1	19	9	Y	17	21	1			55
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	9	Y	44	44	1			55

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
02	DLQ G-10		2307	-0-	2307	11665	127	1	2106	3	Y	67	64	1			70
							74	9									
03	DLQ G-10		2357	-0-	2357	14022	136	1	2144	3	Y	70	93	1			47
							77	9									
04	16238	X	2216	-0-	-14022	-0-	135	1	2012	3	Y	63					110
							69	9									
05	2480	X	2299	-0-	-181	-0-	133	1	2091	3	Y	68					178
							75	9									
06	2400	X	1981	-0-	-419	-0-	131	1	1793	3	Y	52	63	1			167
							57	9									
*07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2357	1	144	9	Y	131	126	1			172

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

02	DLQ G-10		61	-0-	61	1488	3	1	56	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1488					Y	3	3	1			2
04	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	101	1	585	2	Y	1	102	1			22
							1	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	Y	-0-					22
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	124	1	729	2	Y	5					27
							6	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	135	1	785	2	Y	5					32
							6	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	Y	5					37
							6	9									
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	133	1	689	2	Y	4					41
							4	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	163	1	945	2	N	10					147
							11	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	191	1	1159	2	N	13					160
							14	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	173	1	1017	2	N	6	147	1			19
							7	9									
05	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	164	1	949	2	N	6					25
							7	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	169	1	900	2	N	5					30
							6	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					30

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8973	X	8973	-0-		-0-	-0-	788	1	7989	2	Y	178	165	1			177
								196	9									
03	10389	X	10389	-0-		-0-	-0-	1044	1	9174	2	Y	155	196	1			136
								171	9									
04	10740	X	9968	-0-		-772	-0-	979	1	8815	2	Y	158	135	1			159
								174	9									
05	11098	X	9537	-0-		-1561	-0-	922	1	8469	2	Y	133	129	1			163
								146	9									
06	10740	X	10040	-0-		-700	-0-	993	1	8898	2	Y	135	164	1			134
								149	9									
07	10385	X	9693	-0-		-692	-0-	1004	1	8540	2	Y	135	132	1			137
								149	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13978	X	13978	-0-		-0-	-0-	1229	1	12473	2	Y	251	257	1			33
								276	9									
03	9459	X	9459	-0-		-0-	-0-	950	1	8348	2	Y	146	158	1			21
								161	9									
04	7751	X	7751	-0-		-0-	-0-	761	1	6855	2	Y	123	104	1			40
								135	9									
05	7376	X	7376	-0-		-0-	-0-	713	1	6550	2	Y	103	100	1			43
								113	9									
06	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	718	1	6431	2	Y	98	119	1			22
								108	9									
*07	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	732	1	6227	2	Y	98	78	1			42
								108	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. GAS	(I) 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	339	N	339	-0-		-0-	-0-	30	1	302	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
03	421	N	421	-0-		-0-	-0-	42	1	372	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
04	363	N	363	-0-		-0-	-0-	36	1	320	2	Y	6	5	1			6
								7	9									
05	372	N	292	-0-		-80	-0-	28	1	260	2	Y	4	4	1			6
								4	9									
06	360	N	204	-0-		-156	-0-	20	1	182	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
*07	447	N	447	-0-		-0-	-0-	46	1	394	2	Y	6	6	1			5
								7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	X	1257	-0-		-0-	-0-	110	1	1116	2	Y	28	23	1			76
								31	9									
03	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	352	1	3093	2	Y	52	66	1			62
								57	9									
04	3768	X	3768	-0-		-0-	-0-	370	1	3333	2	Y	59	50	1			71
								65	9									
05	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	367	1	3367	2	Y	53	51	1			73
								58	9									
06	3060	X	2889	-0-		-171	-0-	286	1	2560	2	Y	39	47	1			65
								43	9									
*07	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	380	1	3235	2	Y	51	50	1			66
								56	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	316	1	3202	2	Y	70	66	1			64
							77	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	371	1	3255	2	Y	56	70	1			50
							62	9									
04	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	381	1	3432	2	Y	61	52	1			59
							67	9									
05	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	366	1	3360	2	Y	53	51	1			61
							58	9									
06	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	372	1	3328	2	Y	51	62	1			50
							56	9									
07	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	399	1	3393	2	Y	54	53	1			51
							59	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	920	1	9333	2	Y	159	295	1			60
							175	9									
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1091	1	9579	2	Y	183	88	1			155
							201	9									
04	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	1043	1	9396	2	Y	188	257	1			86
							207	9									
05	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1131	1	10386	2	Y	156	136	1			106
							172	9									
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1071	1	9592	2	Y	145	179	1			72
							160	9									
*07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	1134	1	9649	2	Y	151	28	1			195
							166	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	420	2	Y	1	65	1			-0-
							1	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	69	1	405	2	Y	3					3
							3	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	70	1	409	2	Y	3					6
							3	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	73	1	389	2	Y	2					8
							2	9									
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	76	1	396	2	Y	3					11
							3	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	7	6	1			24
							8	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	521	2	Y	9	11	1			22
							10	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	Y	13	11	1			24
							14	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	659	2	Y	10	10	1			24
							11	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	10	12	1			22
							11	9									
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	76	1	645	2	Y	10	10	1			22
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	X	1615	-0-		-0-	-0-	142	1	1445	2	Y	25	47	1			27
								28	9									
03	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-	122	1	1072	2	Y	20	10	1			37
								22	9									
04	2370	X	1545	-0-		-825	-0-	151	1	1364	2	Y	27	37	1			27
								30	9									
05	2153	X	2153	-0-		-0-	-0-	208	1	1913	2	Y	29	25	1			31
								32	9									
06	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	175	1	1571	2	Y	24	29	1			26
								26	9									
*07	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	196	1	1664	2	Y	24	5	1			45
								26	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	220	1	2235	2	Y	49	46	1			46
								54	9									
03	3100	X	1910	-0-		-1190	-0-	192	1	1687	2	Y	28	36	1			38
								31	9									
04	3000	X	1536	-0-		-1464	-0-	151	1	1357	2	Y	25	21	1			42
								28	9									
05	2976	X	2546	-0-		-430	-0-	246	1	2261	2	Y	35	34	1			43
								39	9									
06	2880	X	2484	-0-		-396	-0-	246	1	2201	2	Y	34	41	1			36
								37	9									
*07	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	319	1	2713	2	Y	43	42	1			37
								47	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. GAS	(I) 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	1800	N	2211	-0-		411	411	228	1	1946	2	Y	34	30	1			66
								37	9									
03	3075	N	2664	-0-		-411	-0-	231	1	2388	2	Y	41	67	1			40
								45	9									
04	2880	N	2536	-0-		-344	-0-	242	1	2252	2	Y	38	30	1			48
								42	9									
05	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-	257	1	2235	2	Y	36	31	1			53
								40	9									
06	2580	N	2517	-0-		-63	-0-	264	1	2216	2	Y	34	39	1			48
								37	9									
07	2635	N	2531	-0-		-104	-0-	264	1	2232	2	Y	32	31	1			49
								35	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	515	N	515	-0-		-0-	-0-	45	1	459	2	Y	10	9	1			16
								11	9									
03	650	N	650	-0-		-0-	-0-	65	1	574	2	Y	10	12	1			14
								11	9									
04	677	N	677	-0-		-0-	-0-	67	1	599	2	Y	10	9	1			15
								11	9									
05	665	N	665	-0-		-0-	-0-	64	1	591	2	Y	9	9	1			15
								10	9									
06	674	N	674	-0-		-0-	-0-	67	1	597	2	Y	9	11	1			13
								10	9									
*07	665	N	665	-0-		-0-	-0-	69	1	585	2	Y	10	9	1			14
								11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	1433	1	12230	2	Y	197	188	1			196
							217	9									
03	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	1556	1	16071	2	Y	289	428	1			57
							318	9									
04	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	1487	1	13829	2	Y	236	185	1			108
							260	9									
05	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	1517	1	13175	2	Y	213	184	1			137
							234	9									
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	1461	1	12276	2	Y	191	218	1			110
							210	9									
*07	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	1508	1	12724	2	Y	182	178	1			114
							200	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
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	228	1	2309	2	Y	41	76	1			38
							45	9									
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2097	2	Y	40	19	1			59
							44	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	373	1	3362	2	Y	67	92	1			34
							74	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	428	1	3931	2	Y	60	52	1			42
							66	9									
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	357	1	3197	2	Y	48	60	1			30
							53	9									
07	3348	X	1558	-0-	-1790	-0-	162	1	1374	2	Y	20	4	1			46
							22	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
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1021	2	Y	17	22	1			17
							19	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	103	1	932	2	Y	17	14	1			20
							19	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1014	2	Y	15	15	1			20
							17	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	Y	15	18	1			17
							17	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	104	1	880	2	Y	14	14	1			17
							15	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
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	2	Y	28	26	1			30
							31	9									
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	155	1	1361	2	Y	23	29	1			24
							25	9									
04	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	149	1	1341	2	Y	23	20	1			27
							25	9									
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	144	1	1324	2	Y	21	20	1			28
							23	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	25	30	1			23
							28	9									
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	212	1	1805	2	Y	28	28	1			23
							31	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

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
02	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	335	1	787	2	Y	5	3	1			8
								6	9									
03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	347	1	776	2	Y	5	9	1			4
								6	9									
04	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	337	1	742	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
05	1209	N	1082	-0-		-127	-0-	337	1	741	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
06	1080	N	1065	-0-		-15	-0-	331	1	730	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					5

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

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
02	1943	N	1864	-0-		-79	-0-	274	1	1590	2	N	-0-					160
03	1984	N	1973	-0-		-11	-0-	279	1	1691	2	N	3					163
								3	9									
04	1950	N	1838	-0-		-112	-0-	267	1	1564	2	N	6	46	1			123
								7	9									
05	1984	N	1798	-0-		-186	-0-	264	1	1533	2	N	1					124
								1	9									
06	1920	N	1665	-0-		-255	-0-	262	1	1397	2	N	5					129
								6	9									
*07	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	318	1	1646	2	N	10					139
								11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	1450	N	1409	-0-		-41	-0-	124	1	1255	2	N	27	26	1			94
								30	9									
03	1457	N	1456	-0-		-1	-0-	146	1	1286	2	N	22	27	1			89
								24	9									
04	1500	N	1356	-0-		-144	-0-	133	1	1200	2	N	21	18	1			92
								23	9									
05	1519	N	1410	-0-		-109	-0-	136	1	1252	2	N	20	19	1			93
								22	9									
06	1410	N	1400	-0-		-10	-0-	139	1	1241	2	N	18	23	1			88
								20	9									
*07	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	149	1	1271	2	N	21	20	1			89
								23	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	261	N	171	-0-		-90	-0-	15	1	153	2	N	3	3	1			46
								3	9									
03	245	N	245	-0-		-0-	-0-	25	1	216	2	N	4	5	1			45
								4	9									
04	309	N	309	-0-		-0-	-0-	30	1	273	2	N	5	4	1			46
								6	9									
05	201	N	201	-0-		-0-	-0-	19	1	179	2	N	3	3	1			46
								3	9									
06	289	N	289	-0-		-0-	-0-	29	1	256	2	N	4	5	1			45
								4	9									
07	279	N	278	-0-		-1	-0-	29	1	245	2	N	4	4	1			45
								4	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1305	N	1176	-0-		-129	-0-	121	1	1035	2	N	18	16	1			91
								20	9									
03	1426	N	1126	-0-		-300	-0-	98	1	1009	2	N	17	28	1			80
								19	9									
04	1320	N	1111	-0-		-209	-0-	106	1	987	2	N	16	13	1			83
								18	9									
05	1271	N	1154	-0-		-117	-0-	117	1	1018	2	N	17	14	1			86
								19	9									
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	116	1	975	2	N	14	17	1			83
								15	9									
*07	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	122	1	1032	2	N	15	14	1			84
								17	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

02	801	N	801	-0-		-0-	-0-	70	1	713	2	N	16	15	1			67
								18	9									
03	808	N	808	-0-		-0-	-0-	81	1	715	2	N	11	15	1			63
								12	9									
04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	78	1	703	2	N	13	11	1			65
								14	9									
05	868	N	793	-0-		-75	-0-	77	1	703	2	N	12	11	1			66
								13	9									
06	780	N	749	-0-		-31	-0-	74	1	665	2	N	9	12	1			63
								10	9									
07	837	N	828	-0-		-9	-0-	86	1	729	2	N	12	11	1			64
								13	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

02	666	N	666	-0-		-0-	-0-	660	2	6	9	N	5					110
03	791	N	791	-0-		-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					117
04	443	N	443	-0-		-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					122
05	713	N	516	-0-		-197	-0-	508	2	8	9	N	7					129
06	780	N	776	-0-		-4	-0-	770	2	6	9	N	5					134
*07	662	N	662	-0-		-0-	-0-	654	2	8	9	N	7					141

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-					27
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	199	1	2553	2	N	-0-					27
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1234	2	N	-0-					27
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-					27
*07	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	146	1	1284	2	N	1					28
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					29
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	2	N	-0-					29
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	2	N	-0-					29
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-					29
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	84	1	738	2	N	-0-					29
*07	899	N	660	-0-	-239	-0-	68	1	592	2	N	-0-					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	1790	-0-	1790	1790	143	1	1647	2	N	-0-					38
04	14B2 EXT	1259	-0-	1259	3049	91	1	1168	2	N	-0-					38
05	14B2 EXT	261	-0-	261	3310	29	1	232	2	N	-0-					38
06	14B2 EXT	569	-0-	569	3879	58	1	511	2	N	-0-					38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3879					N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4					119
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1					120
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					120
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					120
06	1770	N	1178	-0-	-592	-0-	1178	2			N	-0-					120
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					120

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	2040	-0-	-19	-0-	2030	2	10	9	N	9					154
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2774	2	14	9	N	13					167
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2173	2	17	9	N	15					182
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	2	19	9	N	17					199
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20					219
*07	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	2178	2	24	9	N	22					241

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
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2					192
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-	162	1			30
04	1530	N	1178	-0-	-352	-0-	1172	2	6	9	N	5					35
05	1643	N	801	-0-	-842	-0-	799	2	2	9	N	2					37
06	1860	N	430	-0-	-1430	-0-	430	2			N	-0-					37
*07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					37

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
02	3857	X	3283	-0-	-574	-0-	3283	2			N	-0-					93
03	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3856	2	2	9	N	2					95
04	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3245	2	6	9	N	5					100
05	3627	X	3416	-0-	-211	-0-	3413	2	3	9	N	3					103
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					103
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2					105

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
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	107	1	944	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	879	-0-	-423	-0-	90	1	789	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

02	2500 N	1253	-0-	-1247	4466	55	1	1195	3	Y	3	10	1			9
						3	9									
03	3100 N	1488	-0-	-1612	2854	61	1	1427	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	3000 N	1281	-0-	-1719	1135	55	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	2492 N	1357	-0-	-1135	-0-	60	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	50	1	1188	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

02	203 N	151	-0-	-52	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	108	1	1539	3	Y	46	45	1			32
							51	9									
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	111	1	1753	3	Y	48	62	1			18
							53	9									
04	DLQ G-10		1808	-0-	1808	1808	108	1	1661	3	Y	35	43	1			10
							39	9									
05	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3587	103	1	1644	3	Y	29	7	1			32
							32	9									
06	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5462	107	1	1727	3	Y	37	57	1			12
							41	9									
*07	3000	N	1936	-0-	-1064	4398	116	1	1783	3	Y	34	33	1			13
							37	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

02	580	N	430	-0-	-150	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		379	-0-	379	379	23	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		302	-0-	302	681	18	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	850	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
*07	856	N	6	-0-	-850	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1352	3	Y	11					15
							12	9									
04	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	58	1	1281	3	Y	17	18	1			14
							19	9									
05	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2522	51	1	1103	3	Y	9					23
							10	9									
06	700	N	755	-0-	55	2577	30	1	707	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
*07	3100	N	969	-0-	-2131	446	39	1	916	3	Y	13					26
							14	9									

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
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	183 240	1 9	3994	3	Y	218	154	1			122
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	176 13	1 9	4131	3	Y	12					134
04	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	116 22	1 9	2568	3	Y	20	90	1			64
05	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5611	127 11	1 9	2767	3	Y	10					74
06	9089	X	3478	-0-	-5611	-0-	142 21	1 9	3315	3	Y	19	64	1			29
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	141 17	1 9	3325	3	Y	15					44

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		183	-0-	183	183	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		180	-0-	180	363	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	143	-0-	-363	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		164	-0-	164	164	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	229	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	86	-0-	-229	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	196	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	378	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	515	N	137	-0-	-378	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4026	-0-	-34	-0-	177	1	3849	3	Y	-0-	26	1			21
03	4619	X	4165	-0-	-454	-0-	168	1	3938	3	Y	54					75
							59	9									
04	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	172	1	3836	3	Y	57	77	1			55
							63	9									
05	DLQ G-10		6524	-0-	6524	10595	286	1	6207	3	Y	28					83
							31	9									
06	14482	X	3887	-0-	-10595	-0-	158	1	3671	3	Y	53	95	1			41
							58	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	156	1	3669	3	Y	44					85
							48	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		287	-0-	287	287	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		259	-0-	259	546	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	317	-0-	-383	163	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	331	N	168	-0-	-163	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	77	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		77	-0-	77	154	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	74	-0-	-154	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	37	1	878	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	36	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	25	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	590	-0-	-278	-0-	24	1	566	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		274	-0-	274	274	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		238	-0-	238	512	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	214	-0-	-486	26	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*07	225	N	199	-0-	-26	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		414	-0-	414	414	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		693	-0-	693	1107	30	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	367	-0-	-333	774	15	1	352	3	Y	-0-					-0-
*07	1474	N	700	-0-	-774	-0-	29	1	671	3	Y	-0-					-0-

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
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	65	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	27	-0-	-65	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	93	-0-	-81	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
06	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	970	-0-	-859	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	106	1	2346	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3514	47	1	1015	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	1329	-0-	629	4143	55	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1557	-0-	-1543	2600	63	1	1494	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2460	-0-	-759	-0-	103	1	2251	3	N	96	76	1			73
							106	9									
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	175	1	4110	3	N	148	140	1			81
							163	9									
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	159	1	3529	3	N	127	153	1			55
							140	9									
05	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	152	1	3299	3	N	78	26	1			107
							86	9									
06	3750	X	3732	-0-	-18	-0-	149	1	3481	3	N	93	123	1			77
							102	9									
07	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	147	1	3464	3	N	55	82	1			50
							61	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2650	-0-	-917	-0-	112	1	2432	3	N	96	76	1			74
							106	9									
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	116	1	2719	3	N	148	140	1			82
							163	9									
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	124	1	2761	3	N	126	152	1			56
							139	9									
05	3596	X	2980	-0-	-616	-0-	127	1	2767	3	N	78	26	1			108
							86	9									
06	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	117	1	2728	3	N	92	123	1			77
							101	9									
07	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	117	1	2759	3	N	55	82	1			50
							61	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	30	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1538	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	782	-0-	-954	-0-	46	1	719	3	N	15	11	1			4
							17	9									
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	85	1	1300	3	N	67	55	1			16
							74	9									
05	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	83	1	1326	3	N	59	12	1			63
							65	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	84	1	1349	3	N	74	108	1			29
							81	9									
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	3	N	68	65	1			32
							75	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4976	-0-	-12	-0-	321	1	4566	3	N	81	88	1			65
							89	9									
03	5332	X	4964	-0-	-368	-0-	291	1	4581	3	N	84	113	1			36
							92	9									
04	5160	X	4635	-0-	-525	-0-	278	1	4283	3	N	67	81	1			22
							74	9									
05	5332	X	5063	-0-	-269	-0-	294	1	4705	3	N	58	13	1			67
							64	9									
06	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	281	1	4544	3	N	74	113	1			28
							81	9									
07	5332	X	2883	-0-	-2449	-0-	173	1	2654	3	N	51	55	1			24
							56	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	66	1	1430	3	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	67	1	1561	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	65	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	70	1	1513	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	63	1	1460	3	N	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	64	1	1507	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	4	-0-	-170	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	2995	-0-	-2631	-0-	122	1	2653	3	N	200	183	1			175
							220	9									
03	5239	X	4407	-0-	-832	-0-	176	1	4133	3	N	89	168	1			96
							98	9									
04	5070	X	3181	-0-	-1889	-0-	133	1	2964	3	N	76	127	1			45
							84	9									
05	4929	X	1070	-0-	-3859	-0-	45	1	973	3	N	47	18	1			74
							52	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	176	1	4103	3	N	281	219	1			136
							309	9									
07	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	164	1	3872	3	N	274	255	1			155
							301	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	170	-0-	-33	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	X	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
04	240	X	168	-0-	-72	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	248	X	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	X	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		122	-0-	122	122	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	122					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	768	-0-	-218	-0-	49	1	704	3	N	14	8	1			6
							15	9									
03	992	X	955	-0-	-37	-0-	55	1	870	3	N	27	25	1			8
							30	9									
04	1080	N	944	-0-	-136	-0-	58	1	886	3	N	-0-	8	1			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	899	3	N	-0-					-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	49	1	795	3	N	-0-					-0-
07	961	N	702	-0-	-259	-0-	43	1	656	3	N	3	2	1			1
							3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	40	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	45	1	994	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	44	1	963	3	N	-0-					-0-
06	960	N	892	-0-	-68	-0-	37	1	855	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	38	1	892	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4915	-0-	-15	-0-	196	1	4272	3	N	406	343	1			327
							447	9									
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	204	1	4800	3	N	445	490	1			282
							490	9									
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	209	1	4651	3	N	380	487	1			175
							418	9									
05	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	211	1	4584	3	N	234	80	1			329
							257	9									
06	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	194	1	4515	3	N	278	374	1			233
							306	9									
07	5270	X	4734	-0-	-536	-0-	186	1	4368	3	N	164	247	1			150
							180	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	299	-0-	-78	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2958	-0-	-87	-0-	171	1	2428	3	N	326	316	1			246
							359	9									
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	159	1	2504	3	N	334	433	1			147
							367	9									
04	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	158	1	2431	3	N	269	318	1			98
							296	9									
05	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	155	1	2480	3	N	235	53	1			280
							259	9									
06	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	151	1	2430	3	N	271	430	1			121
							298	9									
07	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	159	1	2434	3	N	174	197	1			98
							191	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	3230	-0-	-2251	-0-	212	1	3018	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4261	-0-	-513	-0-	254	1	4007	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4298	-0-	-1402	-0-	262	1	4036	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	263	1	4210	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4115	-0-	-1585	-0-	240	1	3875	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4109	-0-	-324	-0-	252	1	3857	3	N	-0-					-0-

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
02	6090	X	2671	-0-	-3419	-0-	117	1	2554	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4839	-0-	-1671	-0-	197	1	4642	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4229	-0-	-91	-0-	182	1	4047	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2303	-0-	-549	-0-	101	1	2202	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	2914	-0-	-1766	-0-	113	1	2622	3	N	163	101	1			62
							179	9									
07	4836	X	4417	-0-	-419	-0-	173	1	4064	3	N	164	141	1			85
							180	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	3	N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	31	1	728	3	N	-0-					-0-
07	837	N	655	-0-	-182	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4753	-0-	-293	-0-	312	1	4441	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	347	1	5481	3	N	39	29	1			10
							43	9									
04	5790	X	4786	-0-	-1004	-0-	288	1	4424	3	N	67	59	1			18
							74	9									
05	5983	X	4908	-0-	-1075	-0-	285	1	4558	3	N	59	12	1			65
							65	9									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	347	1	5614	3	N	74	108	1			31
							81	9									
07	5859	X	5359	-0-	-500	-0-	324	1	4960	3	N	68	66	1			33
							75	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	233	1	5078	3	N	62	37	1			35
							68	9									
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	240	1	5612	3	N	207	155	1			87
							228	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	243	1	5404	3	N	177	196	1			68
							195	9									
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	238	1	5167	3	N	109	35	1			142
							120	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	226	1	5247	3	N	130	169	1			103
							143	9									
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	224	1	5267	3	N	77	113	1			67
							85	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3882	-0-	-468	-0-	245	1	3480	3	N	143	146	1			111
							157	9									
03	4650	X	3943	-0-	-707	-0-	230	1	3634	3	N	72	139	1			44
							79	9									
04	4350	X	3936	-0-	-414	-0-	236	1	3626	3	N	67	88	1			23
							74	9									
05	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	231	1	3700	3	N	59	14	1			68
							65	9									
06	4200	X	4138	-0-	-62	-0-	237	1	3820	3	N	74	114	1			28
							81	9									
*07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	251	1	3848	3	N	67	67	1			28
							74	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4306	-0-	-1320	-0-	185	1	4036	3	N	77					381
							85	9									
03	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	194	1	4536	3	N	189	185	1			385
							208	9									
04	5430	X	4831	-0-	-599	-0-	202	1	4494	3	N	123	374	1			134
							135	9									
05	4929	X	4652	-0-	-277	-0-	198	1	4307	3	N	134					268
							147	9									
06	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	187	1	4347	3	N	130	184	1			214
							143	9									
07	4991	X	4719	-0-	-272	-0-	186	1	4387	3	N	133	184	1			163
							146	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	N	2679	-0-		-0-	-0-	115	1	2503	3	N	55					208
								61	9									
03	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	110	1	2579	3	N	55	184	1			79
								61	9									
04	2625	N	2625	-0-		-0-	-0-	109	1	2431	3	N	77					156
								85	9									
05	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-	101	1	2189	3	N	51					207
								56	9									
06	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	104	1	2425	3	N	42					249
								46	9									
*07	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-	105	1	2463	3	N	45	183	1			111
								50	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	74	1	1046	3	N	81	69	1			54
								89	9									
03	3093	N	3093	-0-		-0-	-0-	176	1	2774	3	N	130	138	1			46
								143	9									
04	3000	N	3550	-0-		550	550	207	1	3178	3	N	150	151	1			45
								165	9									
05	3100	N	4088	-0-		988	1538	233	1	3732	3	N	112	25	1			132
								123	9									
06	3000	N	4390	-0-		1390	2928	242	1	3905	3	N	221	278	1			75
								243	9									
*07	7114	X	4186	-0-		-2928	-0-	250	1	3826	3	N	100	118	1			57
								110	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	288	1	4097	3	N	163	158	1			118
								179	9									
03	5580	X	5580	-0-		-0-	-0-	322	1	5074	3	N	167	216	1			69
								184	9									
04	5723	X	5723	-0-		-0-	-0-	340	1	5236	3	N	134	159	1			44
								147	9									
05	5406	X	5406	-0-		-0-	-0-	310	1	4967	3	N	117	27	1			134
								129	9									
06	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	283	1	4564	3	N	147	225	1			56
								162	9									
*07	5161	X	5161	-0-		-0-	-0-	307	1	4705	3	N	135	132	1			59
								149	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	224	1	3181	3	N	81	78	1			65
								89	9									
03	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	196	1	3093	3	N	81	106	1			40
								89	9									
04	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-	175	1	2691	3	N	67	79	1			28
								74	9									
05	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	213	1	3407	3	N	54	12	1			70
								59	9									
06	2940	X	2357	-0-		-583	-0-	133	1	2144	3	N	73	109	1			34
								80	9									
*07	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-	181	1	2765	3	N	133	110	1			57
								146	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1301	-0-	-1193	-0-	85	1	1216	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	1873	-0-	-204	-0-	109	1	1727	3	N	34	25	1			9
							37	9									
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	3	N	67	58	1			18
							74	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	3	N	59	12	1			65
							65	9									
06	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	97	1	1570	3	N	74	108	1			31
							81	9									
07	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	98	1	1501	3	N	67	65	1			33
							74	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
02	3857	X	3584	-0-	-273	-0-	229	1	3263	3	N	84					257
							92	9									
03	4030	X	3687	-0-	-343	-0-	214	1	3379	3	N	85	182	1			160
							94	9									
04	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	209	1	3208	3	N	88	184	1			64
							97	9									
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	208	1	3331	3	N	77					141
							85	9									
06	3750	X	3602	-0-	-148	-0-	203	1	3278	3	N	110	185	1			66
							121	9									
07	3844	X	3613	-0-	-231	-0-	215	1	3295	3	N	94					160
							103	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N		719	-0-	-1253	-0-	182	1	537	2	N	-0-					-0-
03	1767	N		1204	-0-	-563	-0-	108	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1320	N		-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1975	N		1975	-0-	-0-	-0-	133	1	1842	2	N	-0-					-0-
*06	1862	N		1862	-0-	-0-	-0-	232	1	1630	2	N	-0-					-0-
*07	1651	N		1651	-0-	-0-	-0-	216	1	1435	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N		513	-0-	-125	-0-	219	1	282	2	Y	11					41
								12	9									
03	664	N		664	-0-	-0-	-0-	244	1	405	2	Y	14					55
								15	9									
04	543	N		543	-0-	-0-	-0-	227	1	310	2	Y	5					60
								6	9									
05	582	N		582	-0-	-0-	-0-	243	1	325	2	Y	13					73
								14	9									
06	571	N		571	-0-	-0-	-0-	229	1	331	2	Y	10					83
								11	9									
*07	654	N		654	-0-	-0-	-0-	304	1	347	2	Y	3					86
								3	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N		506	-0-	-0-	-0-	216	1	278	2	Y	11					51
								12	9									
03	594	N		594	-0-	-0-	-0-	219	1	364	2	Y	10					61
								11	9									
04	532	N		532	-0-	-0-	-0-	222	1	304	2	Y	5					66
								6	9									
05	534	N		534	-0-	-0-	-0-	222	1	299	2	Y	12					78
								13	9									
06	551	N		551	-0-	-0-	-0-	221	1	319	2	Y	10					88
								11	9									
07	496	N		343	-0-	-153	-0-	160	1	182	2	Y	1					89
								1	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13					30
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					30
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					30
06	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	1215	2			N	-0-					30
07	1612	N	580	-0-	-1032	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			30

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

02	58	X	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					92
03	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					92
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					92
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

02	DLQ	G-10	45	-0-	45	145	45	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	37	-0-	37	182	37	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	52	-0-	52	234	52	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	42	-0-	-234	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		200	-0-	200	752	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		400	-0-	400	1152	400	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		125	-0-	125	1277	125	3			Y	-0-					-0-
*05	1277	N	-0-	-0-	-1277	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		32	-0-	32	115	32	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	182	29	3			Y	-0-					-0-
05	213	N	31	-0-	-182	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		250	-0-	250	749	250	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		260	-0-	260	1009	260	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		252	-0-	252	1261	252	3			Y	-0-					-0-
05	1481	N	220	-0-	-1261	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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
*08	434	N	232	-0-	-202	-0-	17	1	137	2	N	71	8	1	170	8	73
							78	9									
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	5	8			68
*10	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-	3	8			65
*11	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-	1	1			64
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					64
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					64
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					64
*03	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	N	-0-					64
*04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					64
*05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					64
*06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					64
*07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	1			63

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	118	1	972	2	N	217	206	1	2	8	218
							239	9									
*09	1170	N	921	-0-	-249	-0-	84	1	831	2	N	5	4	1			219
							6	9									
*10	1209	N	993	-0-	-216	-0-	89	1	896	2	N	7	4	1	1	8	221
							8	9									
*11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	99	1	904	2	N	9	12	1	1	8	217
							10	9									
*12	961	N	881	-0-	-80	-0-	88	1	786	2	N	6	6	1	1	8	216
							7	9									
*01	992	N	961	-0-	-31	-0-	92	1	860	2	N	8	6	1			218
							9	9									
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	9	8	1	1	8	218
							10	9									
*03	868	N	756	-0-	-112	-0-	70	1	665	2	N	19	4	1			233
							21	9									
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	19	7	1	1	8	244
							21	9									
*05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	94	1	781	2	N	8	6	1	1	8	245
							9	9									
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	786	2	N	10	11	1	2	8	242
							11	9									
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1167	2	N	11	13	1	1	8	239
							12	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
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	5					65
							6	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	39					104
							43	9									
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	151	1	1212	2	N	15					119
							17	9									
*05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	30					149
							33	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1115	2	N	5					154
							6	9									
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	149	1	1172	2	N	5					159
							6	9									

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
02	4408	X	3847	-0-	-561	-0-	375	1	3413	2	N	54	187	1			113
							59	9									
03	4371	X	3287	-0-	-1084	-0-	319	1	2918	2	N	45					158
							50	9									
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	469	1	3764	2	N	3					161
							3	9									
*05	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	457	1	3723	2	N	-0-					161
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	469	1	3857	2	N	5					166
							6	9									
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	457	1	3597	2	N	17					183
							19	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
*08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	765	1	6179	2	N	101	201	1	5	8	100
							111	9									
*09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	533	1	5114	2	N	47	7	1	1	8	139
							52	9									
*10	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	517	1	5024	2	N	60	7	1	3	8	189
							66	9									
*11	5550	X	5208	-0-	-342	-0-	523	1	4612	2	N	66	200	1	2	8	53
							73	9									
*12	5735	X	4501	-0-	-1234	-0-	447	1	3855	2	N	181	192	1	4	8	38
							199	9									
*01	5735	X	5371	-0-	-364	-0-	531	1	4797	2	N	39	10	1	1	8	66
							43	9									
*02	5365	X	4506	-0-	-859	-0-	440	1	4008	2	N	53	13	1	3	8	103
							58	9									
*03	5611	X	3713	-0-	-1898	-0-	358	1	3272	2	N	75	7	1	1	8	170
							83	9									
*04	5220	X	3840	-0-	-1380	-0-	423	1	3396	2	N	19	10	1	3	8	176
							21	9									
*05	5363	X	4055	-0-	-1308	-0-	441	1	3593	2	N	19	10	1	2	8	183
							21	9									
*06	5190	X	4317	-0-	-873	-0-	465	1	3823	2	N	26	16	1	5	8	188
							29	9									
*07	4805	X	4174	-0-	-631	-0-	465	1	3664	2	N	41	21	1	4	8	204
							45	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2987	X	2938	-0-	-49	-0-	285 58	1 9	2595	2	N	53	3	8			239
03	3007	X	2538	-0-	-469	-0-	240 105	1 9	2193	2	N	95	1	8			333
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	330 9	1 9	2646	2	N	8	3	8			338
*05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	319 58	1 9	2598	2	N	53	2	8			389
06	3030	X	3010	-0-	-20	-0-	323 31	1 9	2656	2	N	28	5	8			412
07	3131	X	1606	-0-	-1525	-0-	176 46	1 9	1384	2	N	42	181	1	4	8	269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1025 231	1 9	8466	2	N	210	211	1	6	8	172
*09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	868 367	1 9	8574	2	N	334	368	1	1	8	137
*10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	868 164	1 9	8749	2	N	149	7	1	4	8	275
*11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	939 135	1 9	8555	2	N	123	208	1	2	8	188
*12	9362	X	7230	-0-	-2132	-0-	717 73	1 9	6440	2	N	66	11	1	4	8	239
*01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	802 81	1 9	7484	2	N	74	194	1	1	8	118
*02	8758	X	8004	-0-	-754	-0-	752 191	1 9	7061	2	N	174	15	1	4	8	273
*03	9362	X	6902	-0-	-2460	-0-	650 96	1 9	6156	2	N	87	188	1	1	8	171
*04	9060	X	8432	-0-	-628	-0-	906 130	1 9	7396	2	N	118	11	1	4	8	274
*05	8556	X	8393	-0-	-163	-0-	899 54	1 9	7440	2	N	49	11	1	2	8	310
*06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	929 167	1 9	7774	2	N	152	206	1	6	8	250
*07	8711	X	8363	-0-	-348	-0-	906 183	1 9	7274	2	N	166	23	1	4	8	389

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	87	1	34	8	50
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	26	1	7	8	62
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	26	1	21	8	74
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	74	1	11	8	51
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	37	1	22	8	46
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	38	1	8	8	55
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	51	1	21	8	58
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	26	1	7	8	70
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	40	1	21	8	83
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	39	1	11	8	96
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	65	1	33	8	72
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	80	1	26	8	54

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	234	1	1934	2	N	111	190	1			124
							122	9									
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	198	1	1960	2	N	14	2	1			136
							15	9									
*10	2077	N	1172	-0-	-905	-0-	104	1	1050	2	N	16	2	1			150
							18	9									
*11	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	190	1	1729	2	N	7	5	1			152
							8	9									
*12	2077	N	1274	-0-	-803	-0-	123	1	1108	2	N	39	3	1			188
							43	9									
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	146	1	1358	2	N	27	3	1			212
							30	9									
*02	1856	N	807	-0-	-1049	-0-	76	1	710	2	N	19	4	1			227
							21	9									
*03	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	98	1	925	2	N	66	2	1			291
							73	9									
*04	1470	N	785	-0-	-685	-0-	83	1	677	2	N	23	3	1			311
							25	9									
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	3	3	1			311
							3	9									
*06	1050	N	667	-0-	-383	-0-	71	1	592	2	N	4	5	1			310
							4	9									
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	177	1	1424	2	N	5	6	1			309
							6	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	219	1	2055	2	N	145					211
							160	9									
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	184	1	1738	2	N	74	183	1			102
							81	9									
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	283	1	2312	2	N	87					189
							96	9									
*05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	333	1	2758	2	N	67					256
							74	9									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	280	1	2341	2	N	23					279
							25	9									
*07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	252	1	2027	2	N	-0-					279

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	14B2 EXT		-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1291	2	N	-0-					135
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	143	1	1309	2	N	-0-					135
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	N	-0-					135
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	159	1	1293	2	N	-0-					135
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	198	1	1628	2	N	-0-					135
*07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	197	1	1556	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	346	1	2857	2	N	46	18	1	34	8	67
							51	9									
*09	3180	X	2967	-0-	-213	-0-	265	1	2618	2	N	76	5	1	7	8	131
							84	9									
*10	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	241	1	2431	2	N	128	5	1	21	8	233
							141	9									
*11	3180	X	2729	-0-	-451	-0-	262	1	2387	2	N	73	15	1	11	8	280
							80	9									
*12	3255	X	1989	-0-	-1266	-0-	190	1	1708	2	N	83	188	1	22	8	153
							91	9									
*01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	284	1	2653	2	N	111	8	1	8	8	248
							122	9									
*02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	236	1	2215	2	N	143	204	1	21	8	166
							157	9									
*03	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	204	1	1934	2	N	126	190	1	7	8	95
							139	9									
*04	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	286	1	2336	2	N	77	8	1	21	8	143
							85	9									
*05	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	277	1	2294	2	N	118	8	1	11	8	242
							130	9									
*06	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	260	1	2173	2	N	119	13	1	33	8	315
							131	9									
*07	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	189	1	1517	2	N	38	16	1	26	8	311
							42	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	11	1	8			71
							12	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	7					78
							8	9									
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	1	1	8			78
							1	9									
*05	403	N	149	-0-	-254	-0-	18	1	131	2	N	-0-	1	1			77
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	25	1	195	2	N	-0-					77
*07	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	2	N	-0-					154
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	102	1	900	2	N	3					157
							3	9									
*04	1230	N	940	-0-	-290	-0-	111	1	810	2	N	17					174
							19	9									
*05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	129	1	919	2	N	11					185
							12	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-					185
07	961	N	867	-0-	-94	-0-	107	1	723	2	N	34	187	1			32
							37	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	189	1	935	2	Y	15					56
							17	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	221	1	1208	2	Y	53	44	1			65
							58	9									
04	1200	N	786	-0-	-414 B	-0-	139	1	618	2	Y	26					91
							29	9									
05	1209	N	1080	-0-	-129 B	-0-	228	1	837	2	Y	14					105
							15	9									
06	1200	N	1057	-0-	-143 B	-0-	195	1	832	2	Y	27					132
							30	9									
*07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	176	1	778	2	Y	27					159
							30	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1102	N	641	-0-	-461	B	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2			Y	-0-					25
03	1085	N	761	-0-	-324	B	-0-	761	2			Y	-0-					25
04	1471	N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2			Y	-0-					25
05	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			Y	-0-					25
06	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2			Y	-0-					25
07	1519	N	572	-0-	-947	B	-0-	572	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	134	-0-	-127	B	-0-	134	2			Y	-0-					109
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					109

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			Y	-0-					12
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					12
04	420	N	335	-0-	-85	B	-0-	335	2			Y	-0-					12
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2			Y	-0-					12
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			Y	-0-					12
07	341	N	220	-0-	-121	B	-0-	220	2			Y	-0-					12

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	462	-0-	-89 B	-0-	462	2			Y	-0-					140
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	687	2	2	9	Y	2					142
04	600	N	85	-0-	-515 B	-0-	85	2			Y	-0-					142
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			Y	-0-					142
06	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					142
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					142

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
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			Y	-0-					16
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			Y	-0-					16
04	480	N	394	-0-	-86 B	-0-	394	2			Y	-0-					16
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			Y	-0-					16
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			Y	-0-					16
*07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			Y	-0-					16

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					56
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					56
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					56
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
02	609	N	450	-0-	-159 B	-0-	450	2			N	-0-					44
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					44
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					44
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					44
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					44
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	303	-0-	-74	B	-0-	303	2			Y	-0-					27
03	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			Y	-0-					27
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					27
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	408	-0-	-85	B	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			Y	-0-					131
03	248	N	139	-0-	-109	B	-0-	139	2			Y	-0-					131
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-					131
05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			Y	-0-					131
06	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			Y	-0-					131
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	10	9	Y	9					140

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

02	1499	X	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			N	-0-					147
03	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	2			N	-0-					147
04	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	3245	2			N	-0-					147
05	2563	X	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	2			N	-0-					147
06	2095	X	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	2			N	-0-					147
*07	2496	X	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

02	551	N	402	-0-	-149	B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	377	N	299	-0-	-78	B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	316	-0-	-90 B	-0-	316	2			Y	-0-					20
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					20
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					20
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 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
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	383	-0-	-139 B	-0-	383	2			Y	-0-					42
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-					42
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			Y	-0-					42
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			Y	-0-					42
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-					42
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					67
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			Y	-0-					67
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		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

02	2291	N	1725	-0-	-566	B	-0-	1725	2			Y	-0-			139
03	1798	N	1500	-0-	-298	B	-0-	1500	2			Y	-0-			139
04	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	2			Y	-0-			139
05	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	2715	2			Y	-0-			139
06	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2504	2			Y	-0-			139
07	2914	N	2441	-0-	-473	B	-0-	2441	2			Y	-0-			139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

02	609	N	418	-0-	-191	B	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
03	496	N	405	-0-	-91	B	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		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

02	464	N	257	-0-	-207	B	-0-	257	2			N	-0-			81
03	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-			81
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-			81
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-			81
06	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-			81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1485	-0-	-1125 B	-0-	1485	2			Y	-0-					158
03	2790	X	558	-0-	-2232 B	-0-	558	2			Y	-0-					158
04	2700	X	2013	-0-	-687 B	-0-	2013	2			Y	-0-					158
05	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2			Y	-0-					158
06	2460	X	2219	-0-	-241 B	-0-	2219	2			Y	-0-					158
*07	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	2			Y	-0-					158

HEARD GAS UNIT 2 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
02	1421	N	599	-0-	-822 B	-0-	599	2			Y	-0-					16
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-					16
04	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			Y	-0-					16
05	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-					16
06	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			Y	-0-					16
07	1302	N	487	-0-	-815 B	-0-	487	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8422	X	8422	-0-	-0- B	-0-	708	1	7714	3	Y	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0- B	-0-	644	1	7308	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6730	-0-	6730 B	6730	566	1	6164	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6497	-0-	6497 B	13227	517	1	5980	3	Y	-0-					-0-
06	19337	X	6110	-0-	-13227 B	-0-	385	1	5725	3	Y	-0-					-0-
*07	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	399	1	5676	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					4
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	36	29	1			11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	24	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21					41

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
02	3482	X	3482	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3190	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3573	-0-	-54	B	-0-	289	1	3284	3	Y	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	300	1	3264	3	Y	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	292	1	3383	3	Y	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3434	3	Y	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3636	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1288	3	Y	5					14
								6	9									
03	1395	N	936	-0-	-459	B	-0-	76	1	860	3	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		981	-0-	981	B	981	82	1	896	3	Y	3	13	1			4
								3	9									
05	DLQ G-10		1467	-0-	1467	B	2448	116	1	1349	3	Y	2					6
								2	9									
06	4013	X	1565	-0-	-2448	B	-0-	98	1	1464	3	Y	3	5	1			4
								3	9									
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1624	3	Y	3					7
								3	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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1455	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1772	-0-	1772	B	1772	146	1	1586	3	Y	36	26	1			10
								40	9									
05	DLQ G-10		1638	-0-	1638	B	3410	129	1	1492	3	Y	15					25
								17	9									
06	DLQ G-10		1451	-0-	1451	B	4861	90	1	1341	3	Y	18	23	1			20
								20	9									
*07	6441	X	1580	-0-	-4861	B	-0-	102	1	1455	3	Y	21					41
								23	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	695	-0-	-175	B	-0-	57	1	628	3	Y	9					16
								10	9									
03	775	N	770	-0-	-5	B	-0-	63	1	707	3	Y	-0-					16
04	DLQ G-10		964	-0-	964	B	964	81	1	872	3	Y	10	20	1			6
								11	9									
05	DLQ G-10		849	-0-	849	B	1813	67	1	776	3	Y	5					11
								6	9									
06	DLQ G-10		780	-0-	780	B	2593	49	1	725	3	Y	5	9	1			7
								6	9									
*07	3334	X	741	-0-	-2593	B	-0-	48	1	689	3	Y	4					11
								4	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2729	N	2729	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2468	3	Y	32					108
								35	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2305	3	Y	-0-					108
04	DLQ G-10		2136	-0-	2136	B	2136	176	1	1920	3	Y	36	104	1			40
								40	9									
05	DLQ G-10		2395	-0-	2395	B	4531	189	1	2189	3	Y	15					55
								17	9									
06	DLQ G-10		2185	-0-	2185	B	6716	136	1	2029	3	Y	18	39	1			34
								20	9									
*07	8828	X	2112	-0-	-6716	B	-0-	138	1	1965	3	Y	8					42
								9	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
02	4524	X	4519	-0-	-5	B	-0-	377	1	4110	3	Y	29					51
								32	9									
03	4843	X	4843	-0-	-0-	B	-0-	391	1	4452	3	Y	-0-					51
04	DLQ	G-10	3797	-0-	3797	B	3797	317	1	3443	3	Y	34	63	1			22
								37	9									
05	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	B	7367	282	1	3271	3	Y	15					37
								17	9									
06	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	B	11288	246	1	3655	3	Y	18	30	1			25
								20	9									
*07	14532	X	3244	-0-	-11288	B	-0-	211	1	3012	3	Y	19					44
								21	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	290	N	286	-0-	-4	B	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	37	1	427	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	38	1	422	3	N	20	15	1			5
								22	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	26	1	302	3	N	6					11
								7	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	30	1	453	3	N	9	11	1			9
								10	9									
07	496	N	328	-0-	-168	B	-0-	21	1	304	3	N	3					12
								3	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	265	1	2891	3	N	32					96
								35	9									
03	3348	X	3213	-0-	-135	B	-0-	260	1	2953	3	N	-0-					96
04	3210	X	3202	-0-	-8	B	-0-	266	1	2896	3	N	36	96	1			36
								40	9									
05	3410	X	3237	-0-	-173	B	-0-	256	1	2964	3	N	15					51
								17	9									
06	3300	X	3086	-0-	-214	B	-0-	193	1	2873	3	N	18	37	1			32
								20	9									
07	3410	X	3200	-0-	-210	B	-0-	209	1	2981	3	N	9					41
								10	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
02	667	N	232	-0-	-435 B	-0-	19	1	210	3	N	3					3
							3	9									
03	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	44	1	502	3	N	-0-					3
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	44	1	478	3	N	9	8	1			4
							10	9									
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	34	1	395	3	N	6					10
							7	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	134	1	2001	3	N	6	8	1			8
							7	9									
*07	3110	X	3110	-0-	-0- B	-0-	203	1	2899	3	N	7					15
							8	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1116	N	1115	-0-	-1 B	-11424	118	1	952	2	N	41	20	1	6	8	85
							45	9									
*09	1110	N	1035	-0-	-75 B	-11424	95	1	914	2	N	24	6	1	1	8	102
							26	9									
*10	1178	N	960	-0-	-218 B	-11424	88	1	858	2	N	13	6	1	4	8	105
							14	9									
*11	1080	N	977	-0-	-103 B	-11424	98	1	864	2	N	14	17	1	2	8	100
							15	9									
*12	1085	N	812	-0-	-273 B	-11424	83	1	716	2	N	12	9	1	4	8	99
							13	9									
*01	961	N	938	-0-	-23 B	-11424	92	1	833	2	N	12	9	1	1	8	101
							13	9									
*02	957	N	884	-0-	-73 B	-11424	84	1	764	2	N	33	12	1	4	8	118
							36	9									
*03	806	N	264	-0-	-542 B	-11424	25	1	230	2	N	8	5	1	1	8	120
							9	9									
*04	900	N	1188	-0-	288 B	-11136	128	1	1028	2	N	29	7	1	3	8	139
							32	9									
*05	930	N	1046	-0-	116 B	-11020	110	1	894	2	N	38	9	1	2	8	166
							42	9									
*06	270	N	978	-0-	708 B	-10312	104	1	856	2	N	16	15	1	6	8	161
							18	9									
*07	1240	N	932	-0-	-308 B	-10312	103	1	809	2	N	18	18	1	4	8	157
							20	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*08	31	N	66	-0-	35 B	-4849	2	2	64	9	N	58	25	1	39	8	39
*09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-4849					N	24	8	1	8	8	47
*10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-4849					N	39	8	1	25	8	53
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-4849					N	27	22	1	13	8	45
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	34	11	1	26	8	42
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4849					N	24	11	1	9	8	46
*02	0	N	46	-0-	46 B	-4803	2	2	44	9	N	40	15	1	24	8	47
*03	0	N	25	-0-	25 B	-4778	1	2	24	9	N	22	8	1	8	8	53
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	40	12	1	25	8	56
*05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-4778					N	38	12	1	13	8	69
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-4778					N	43	20	1	39	8	53
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-4778					N	49	24	1	30	8	48

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

02	116	N	139	-0-	23 B	-20488	12	1	126	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	124	N	142	-0-	18 B	-20470	13	1	115	2	N	13					111
							14	9									
*04	150	N	369	-0-	219 B	-20251	12	1	85	2	N	247	1	8			357
							272	9									
*05	155	N	114	-0-	-41 B	-20251	14	1	98	2	N	2	1	8			358
							2	9									
*06	150	N	85	-0-	-65 B	-20251	10	1	75	2	N	-0-	2	1			356
07	155	N	61	-0-	-94 B	-20251	8	1	52	2	N	1	1	8			356
							1	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1562	-0-	-265		-0-	202	1	1352	2	Y	7					7
								8	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-		-0-	235	1	1372	2	Y	13					20
								14	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-		-0-	234	1	1389	2	Y	14					34
								15	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-	115	1	1518	2	Y	30	52	1			12
								33	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-		-0-	101	1	1379	2	Y	16					28
								18	9									
07	1333	N	872	-0-	-461		-0-	72	1	789	2	Y	10					38
								11	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	144	1	967	2	Y	5	80	1			23
							6	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	122	1	715	2	Y	-0-					23
04	870	X	550	-0-	-320	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					23
05	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	831	1	10941	2	Y	-0-	23	1			-0-
06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	1099	1	15066	2	Y	-0-					-0-
*07	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	1244	1	13632	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

02	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	423	1	2833	2	Y	13	101	1			35
							14	9									
03	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	330	1	1930	2	Y	21					56
							23	9									
04	3780	X	2405	-0-	-1375	-0-	344	1	2039	2	Y	20					76
							22	9									
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	300	1	3946	2	Y	45	103	1			18
							50	9									
06	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	248	1	3404	2	Y	25					43
							28	9									
07	3503	X	717	-0-	-2786	-0-	59	1	648	2	Y	9					52
							10	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

02	7656	X	7343	-0-	-313	-0-	954	1	6389	2	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7776	-0-	-284	-0-	1136	1	6640	2	Y	-0-					-0-
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1068	1	6333	2	Y	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	558	1	7343	2	Y	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	522	1	7156	2	Y	-0-					-0-
*07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	646	1	7077	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	171	1	1143	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	184	1	1077	2	Y	1					1
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	174	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1206	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	1					3
							1	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		10
07	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

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	707	1	8421	3	Y	-0-					9
03	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	681	1	8836	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	11280	X	9772	-0-	-1508	-0-	676	1	9096	3	Y	-0-					7
05	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	832	1	10950	3	Y	-0-					7
06	11280	X	11222	-0-	-58	-0-	796	1	10426	3	Y	-0-					7
07	10106	X	9801	-0-	-305	-0-	724	1	9077	3	Y	-0-					7

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
02	12528	X	10291	-0-	-2237	-0-	800	1	9491	3	Y	-0-					14
03	13392	X	12147	-0-	-1245	-0-	890	1	11249	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	894	1	11860	3	Y	1					9
							1	9									
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	955	1	12574	3	Y	-0-					9
06	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	934	1	12226	3	Y	-0-					9
07	13175	X	12626	-0-	-549	-0-	940	1	11686	3	Y	-0-					9

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					2
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	103	1	1358	3	Y	-0-					1
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	-0-					1
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	101	1	1254	3	Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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, 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

02	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	1217	1	14437	3	Y	-0-			23
03	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	1213	1	15409	3	Y	8	21	1	10
						9	9							
04	16140 X	15238	-0-	-902	-0-	1069	1	14168	3	Y	1			11
						1	9							
05	16740 X	15730	-0-	-1010	-0-	1110	1	14620	3	Y	-0-			11
06	16200 X	15263	-0-	-937	-0-	1083	1	14180	3	Y	-0-			11
07	16740 X	15105	-0-	-1635	-0-	1131	1	13974	3	Y	-0-			11

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	5858	X	5708	-0-	-150	-0-	444	1	5264	3	Y	-0-					9
03	6262	X	6031	-0-	-231	-0-	440	1	5588	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
04	6060	X	5966	-0-	-94	-0-	419	1	5547	3	Y	-0-					4
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	438	1	5767	3	Y	-0-					4
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	422	1	5530	3	Y	-0-					4
07	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	455	1	5629	3	Y	-0-					4

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

02	3654	X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					4
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

02	1653	X	1331	-0-	-322	-0-	104	1	1227	3	Y	-0-					3
03	1550	X	1261	-0-	-289	-0-	93	1	1167	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1590	X	1028	-0-	-562	-0-	72	1	956	3	Y	-0-					1
05	1643	X	1145	-0-	-498	-0-	80	1	1065	3	Y	-0-					1
06	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	78	1	1014	3	Y	-0-					1
07	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	83	1	1023	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	105	1	1241	3	Y	-0-					1
03	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	80	1	1005	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	148	1	1985	3	Y	1					1
							1	9									
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	172	1	2262	3	Y	-0-					1
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2135	3	Y	-0-					1
*07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	177	1	2184	3	Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					1
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	28	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	X	369	-0-	-261	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	462	-0-	-189	-0-	33	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-					-0-
*07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

02	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	2322	1	14643	2	N	-0-					1
03	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2512	1	14196	2	N	-0-					1
04	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	2238	1	11683	2	N	-0-					1
05	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	2189	1	6937	2	N	-0-					1
*06	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	2300	1	9169	2	N	-0-					1
*07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	2277	1	9776	2	N	-0-					1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

02	1044 N	240	-0-	-804	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	154	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	268	1	848	2	N	-0-					-0-
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	145	1	577	2	N	-0-					-0-
07	992 N	577	-0-	-415	-0-	109	1	468	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19111 X	18521	-0-	-590	-0-	1440	1	17081	3	Y	-0-					29
03	20429 X	19357	-0-	-1072	-0-	1411	1	17938	3	Y	7	27	1			9
						8	9									
04	19470 X	18620	-0-	-850	-0-	1306	1	17313	3	Y	1					10
						1	9									
05	19995 X	19834	-0-	-161	-0-	1400	1	18434	3	Y	-0-					10
06	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	1378	1	18032	3	Y	-0-					10
07	19809 X	19575	-0-	-234	-0-	1466	1	18109	3	Y	-0-					10

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
02	12006	X	11477	-0-	-529	-0-	892	1	10585	3	Y	-0-					18
03	12834	X	11754	-0-	-1080	-0-	859	1	10887	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
04	12180	X	10682	-0-	-1498	-0-	745	1	9937	3	Y	-0-					8
05	12493	X	11823	-0-	-670	-0-	835	1	10988	3	Y	-0-					8
06	12090	X	11462	-0-	-628	-0-	814	1	10648	3	Y	-0-					8
07	12276	X	10958	-0-	-1318	-0-	815	1	10143	3	Y	-0-					8

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	3	Y	-0-					2
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	220	1	2802	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	181	1	2390	3	Y	-0-					2
05	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	183	1	2401	3	Y	-0-					2
06	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	186	1	2446	3	Y	-0-					2
07	3224	X	2446	-0-	-778	-0-	183	1	2263	3	Y	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

02	3248	X	2543	-0-	-705	-0-	197	1	2346	3	Y	-0-					4
03	3472	X	2513	-0-	-959	-0-	181	1	2332	3	Y	-0-	3	1			1
04	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	190	1	2539	3	Y	-0-					1
05	3224	X	2606	-0-	-618	-0-	183	1	2423	3	Y	-0-					1
06	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	193	1	2539	3	Y	-0-					1
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	195	1	2397	3	Y	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	143	1	1731	3	Y	-0-					1
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3180	X	1478	-0-	-1702	-0-	102	1	1376	3	Y	-0-					1
05	3286	X	1535	-0-	-1751	-0-	108	1	1427	3	Y	-0-					1
06	3180	X	2600	-0-	-580	-0-	177	1	2423	3	Y	-0-					1
*07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8758	X	8627	-0-	-131	-0-	672	1	7955	3	Y	-0-					10
03	10323	X	9124	-0-	-1199	-0-	664	1	8454	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
04	9990	X	8449	-0-	-1541	-0-	591	1	7857	3	Y	1					7
							1	9									
05	10323	X	9102	-0-	-1221	-0-	632	1	8470	3	Y	-0-					7
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	636	1	8384	3	Y	-0-					7
07	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	658	1	8183	3	Y	-0-					7

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

02	10179	X	9932	-0-	-247	-0-	769	1	9163	3	Y	-0-					11
03	10881	X	6896	-0-	-3985	-0-	498	1	6395	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
04	10530	X	4513	-0-	-6017	-0-	316	1	4197	3	Y	-0-					4
05	10602	X	10470	-0-	-132	-0-	732	1	9738	3	Y	-0-					4
06	10260	X	9156	-0-	-1104	-0-	642	1	8514	3	Y	-0-					4
07	10602	X	5332	-0-	-5270	-0-	402	1	4930	3	Y	-0-					4

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

02	4002	X	2231	-0-	-1771	-0-	171	1	2060	3	Y	-0-					7
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	300	1	3838	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
04	3810	X	3149	-0-	-661	-0-	219	1	2930	3	Y	-0-					3
05	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	245	1	3236	3	Y	-0-					3
06	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	240	1	3181	3	Y	-0-					3
07	4154	X	2863	-0-	-1291	-0-	212	1	2651	3	Y	-0-					3

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	821	3	Y	-0-					1
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	92	1	1165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	66	1	872	3	Y	-0-					1
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	3	Y	-0-					1
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	3	Y	-0-					1
07	961	N	916	-0-	-45	-0-	69	1	847	3	Y	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	4472	-0-	-1473	-0-	347	1	4125	3	Y	-0-					8
03	6355	X	4098	-0-	-2257	-0-	299	1	3796	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
04	5280	X	4584	-0-	-696	-0-	321	1	4263	3	Y	-0-					3
05	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	331	1	4340	3	Y	-0-					3
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	341	1	4464	3	Y	-0-					3
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	468	1	5773	3	Y	-0-					3

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3306	X	670	-0-	-2636	-0-	52	1	618	3	Y	-0-					4
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	383	1	4922	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	259	1	3471	3	Y	1					4
							1	9									
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	197	1	2673	3	Y	-0-					4
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	206	1	2769	3	Y	-0-					4
07	5301	X	3556	-0-	-1745	-0-	264	1	3292	3	Y	-0-					4

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
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
02	1392	N	1363	-0-	-29	-0-	106	1	1257	3	Y	-0-					2
03	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	103	1	1301	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-					1
05	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	103	1	1353	3	Y	-0-					1
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1303	3	Y	-0-					1
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	105	1	1300	3	Y	-0-					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	769	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	805	1	3804	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	999	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	1156	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1293	1	4221	2	N	-0-					-0-
*07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1405	1	4628	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	569	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2623	-0-	-973	-0-	458	1	2165	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	631	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2010	-0-	-1586	-0-	507	1	1503	2	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1011	1	3298	2	N	-0-					-0-
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	881	1	2902	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	2381	1	11207	2	N	-0-					-0-
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	2329	1	11004	2	N	-0-					-0-
04	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	2855	1	10320	2	N	-0-					-0-
05	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	3194	1	9476	2	N	-0-					-0-
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	2905	1	9479	2	N	-0-					-0-
*07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	2860	1	9424	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

02	696	N	685	-0-	-11	-0-	120	1	565	2	N	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	130	1	614	2	N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	165	1	596	2	N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	178	1	528	2	N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	164	1	535	2	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	170	1	559	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ABACO OPERATING, LLC 000894
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

	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
02	0		9582	-0-	9582	9582	116	1	9466	3	N	-0-					-0-
03	0		6985	-0-	6985	16567	124	1	6861	3	N	-0-					-0-
04	0		6949	-0-	6949	23516	120	1	6829	3	N	-0-					-0-
05	30440	X	6924	-0-	-23516	-0-	124	1	6800	3	N	-0-					-0-
06	27840	X	7840	-0-	-20000	-0-	120	1	7720	3	N	-0-					-0-
07	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

	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
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	Y	9					119
							10	9									
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	167	1	2421	2	Y	11					130
							12	9									
04	2550	X	2120	-0-	-430	-0-	102	1	1962	2	Y	51	158	1			23
							56	9									
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	Y	2					25
							2	9									
06	2520	N	1993	-0-	-527	-0-	110	1	1842	2	Y	37					62
							41	9									
07	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	105	1	1748	2	Y	32					94
							35	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

	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
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	826	2	N	35					105
							39	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	N	27					132
							30	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	88	1	719	2	N	68	156	1			44
							75	9									
05	837	N	698	-0-	-139	-0-	89	1	588	2	N	19					63
							21	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	106	1	650	2	N	43					106
							47	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	885	2	N	35					141
							39	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
02	1595	N	1449	-0-	-146	-0-	383	1	1066	2	N	-0-					24
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	404	1	1063	2	N	-0-					24
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	396	1	1009	2	N	-0-					24
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	409	1	1122	2	N	-0-					24
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	395	1	1005	2	N	-0-					24
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	409	1	1096	2	N	-0-					24
	MARSHALL-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 199123	COMPL. DATE 09/30/2010					TOTAL DEPTH 12400		PERF.10684 - 11442			
02	1566	N	1214	-0-	-352	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-					32
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	133	1	1079	2	Y	-0-	30	1			2
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	125	1	879	2	Y	-0-					2
05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	136	1	1072	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	131	1	1002	2	Y	1					3
							1	9									
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	124	1	1104	2	Y	3					6
							3	9									
	MARSHALL STATE				WELL #: 6	RRCID -> 201335	COMPL. DATE 04/14/2004					TOTAL DEPTH 11800		PERF.10682 - 11667			
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	Y	13					108
							14	9									
03	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	394	1	3200	2	Y	-0-	105	1			3
04	3900	X	3061	-0-	-839	-0-	381	1	2680	2	Y	-0-					3
05	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	424	1	3335	2	Y	3					6
							3	9									
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	405	1	3106	2	Y	5					11
							6	9									
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	408	1	3627	2	Y	10					21
							11	9									
	MARSHALL STATE				WELL #: 8	RRCID -> 202273	COMPL. DATE 05/10/2004					TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11711			
02	1450	N	1090	-0-	-360	-0-	116	1	974	2	Y	-0-					28
03	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	137	1	1113	2	Y	-0-	26	1			2
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	131	1	920	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	114	1	899	2	Y	-0-					2
06	1200	N	988	-0-	-212	-0-	114	1	874	2	Y	-0-					2
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1122	2	Y	3					5
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					5
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					18
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-	6	1			12
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					12
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					12
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					12
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	1					13
							1	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	144	1	642	2	Y	-0-					13
03	651	N	370	-0-	-281	-0-	82	1	288	2	Y	-0-					13
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	152	1	404	2	Y	50	53	1			10
							55	9									
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	198	1	242	2	Y	1					11
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	332	1	192	2	Y	-0-					11
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	402	1	298	2	Y	-0-					11

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
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	232	1	1991	2	N	32					142
							35	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	243	1	1926	2	N	13					155
							14	9									
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	229	1	1867	2	N	13					168
							14	9									
05	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	247	1	1629	2	N	12					180
							13	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	305	1	1873	2	N	18					198
							20	9									
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	7	182	1			23
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					35
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-					35
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	23	1	128	2	N	3	3	1			35
							3	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	1					36
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-					36
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	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
02	3132	X	2267	-0-	-865	-0-	305	1	1945	2	Y	15					64
							17	9									
03	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	326	1	1995	2	Y	-0-					64
04	2400	X	2324	-0-	-76	-0-	340	1	1921	2	Y	57	86	1			35
							63	9									
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	362	1	2318	2	Y	6					41
							7	9									
06	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	315	1	1990	2	Y	4					45
							4	9									
*07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	331	1	2357	2	Y	8					53
							9	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
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	716	1	2270	2	Y	-0-					140
03	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	246	1	1634	2	Y	-0-					140
04	4830	X	2982	-0-	-1848	-0-	699	1	2266	2	Y	15	118	1			37
							17	9									
05	4991	X	3799	-0-	-1192	-0-	825	1	2974	2	Y	-0-					37
06	3780	X	3352	-0-	-428	-0-	717	1	2631	2	Y	4					41
							4	9									
07	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	754	1	1903	2	Y	6					47
							7	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
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					71
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					71
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					71
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					71
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	Y	-0-					71
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	69	1	413	2	Y	-0-					71

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	-0-					15
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	82	1	545	2	Y	-0-					15
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	200	1	649	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	121	1	435	2	Y	-0-					6
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	151	1	556	2	Y	1					7
							1	9									
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	194	1	490	2	Y	1					8
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1628	-0-	-141	-0-	219	1	1398	2	Y	10					44
							11	9									
03	1891	X	1508	-0-	-383	-0-	212	1	1296	2	Y	-0-					44
04	1620	N	921	-0-	-699	-0-	135	1	761	2	Y	23	34	1			33
							25	9									
05	1736	N	871	-0-	-865	-0-	117	1	752	2	Y	2					35
							2	9									
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	195	1	1233	2	Y	2					37
							2	9									
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1306	2	Y	4					41
							4	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
02	725	N	631	-0-	-94	-0-	85	1	542	2	Y	4					32
							4	9									
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	69	1	421	2	Y	-0-					32
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	Y	22	32	1			22
							24	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	636	2	Y	1					23
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	809	-0-	-90	-0-	99	1	707	2	Y	3					27
							3	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
02	5452	X	3128	-0-	-2324	-0-	205	1	2883	2	Y	36					36
							40	9									
03	5642	X	4137	-0-	-1505	-0-	264	1	3823	2	Y	45					81
							50	9									
04	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	191	1	3682	2	Y	44	124	1			1
							48	9									
05	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	266	1	3480	2	Y	14					15
							15	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	408	1	4268	2	Y	119					134
							131	9									
*07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	501	1	4302	2	Y	60	130	1			64
							66	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1128	1	9681	2	Y	-0-					2
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1036	1	8200	2	Y	-0-					2
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1008	1	8234	2	Y	-0-	1	1			1
05	7316	X	7018	-0-	-298	-0-	924	1	6094	2	Y	-0-					1
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	1129	1	6941	2	Y	-0-					1
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1098	1	6553	2	Y	-0-					1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					83
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	Y	2					85
							2	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	101	1	268	2	Y	5	57	1			33
							6	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	230	1	282	2	Y	-0-					33
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	415	1	240	2	Y	2					35
							2	9									
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	446	1	330	2	Y	-0-					35

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
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	426	1	3656	2	Y	6					103
							7	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	470	1	3719	2	Y	34					137
							37	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	435	1	3553	2	Y	19	135	1			21
							21	9									
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	485	1	3200	2	Y	26					47
							29	9									
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	579	1	3562	2	Y	-0-					47
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	635	1	3790	2	Y	27					74
							30	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
02	1856	N	1273	-0-	-583	-0-	233	1	1040	2	Y	-0-					20
03	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	237	1	835	2	Y	-0-					20
04	1410	N	736	-0-	-674	-0-	201	1	535	2	Y	-0-					20
05	1364	N	568	-0-	-796	-0-	255	1	313	2	Y	-0-					20
06	1050	N	76	-0-	-974	-0-	48	1	28	2	Y	-0-					20
07	775	N	18	-0-	-757	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					20

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	100	1	1408	2	Y	13					71
							14	9									
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	28	1	400	2	Y	5					76
							6	9									
04	720	N	456	-0-	-264	-0-	22	1	428	2	Y	5	39	1			42
							6	9									
05	1550	N	339	-0-	-1211	-0-	24	1	314	2	Y	1					43
							1	9									
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1432	2	Y	40					83
							44	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1706	2	Y	24	52	1			55
							26	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		891	-0-	891	4671	93	1	797	2	Y	1					23
							1	9									
03	5547	X	876	-0-	-4671	-0-	97	1	771	2	Y	7					30
							8	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	85	1	692	2	Y	4	26	1			8
							4	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	83	1	550	2	Y	4					12
							4	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	-0-					12
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	106	1	631	2	Y	5					17
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	572	1	4907	2	Y	101					265
							111	9									
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	669	1	5300	2	Y	59	191	1			133
							65	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	718	1	5860	2	Y	40	136	1			37
							44	9									
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	884	1	5832	2	Y	50					87
							55	9									
06	4980	X	2764	-0-	-2216	-0-	381	1	2343	2	Y	36					123
							40	9									
07	5146	X	2890	-0-	-2256	-0-	411	1	2455	2	Y	22					145
							24	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	580	N	263	-0-	-317	-0-	19	1	244	3	N	-0-	1	1			34
03	620	N	312	-0-	-308	-0-	22	1	287	3	N	3					37
							3	9									
04	480	N	243	-0-	-237	-0-	15	1	226	3	N	2	1	1			38
							2	9									
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	210	3	N	4					42
							4	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	268	3	N	3					45
							3	9									
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	3					48
							3	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	74	1	925	3	N	2	2	1			58
							2	9									
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	69	1	905	3	N	2	1	1			59
							2	9									
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	884	3	N	82	56	1			85
							90	9									
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	57	1	869	3	N	1					86
							1	9									
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	915	3	N	2					88
							2	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	59	1	882	3	N	2	1	1			89
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6612	X	6049	-0-	-563	-0-	447	1	5566	3	N	33	9	1			147
							36	9									
03	6851	X	6407	-0-	-444	-0-	453	1	5912	3	N	38	9	1			176
							42	9									
04	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	384	1	5819	3	N	18	176	1			18
							20	9									
05	6479	X	6353	-0-	-126	-0-	393	1	5927	3	N	30					48
							33	9									
06	6270	X	6073	-0-	-197	-0-	380	1	5664	3	N	26					74
							29	9									
07	6479	X	6205	-0-	-274	-0-	389	1	5785	3	N	28	9	1			93
							31	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	387	-0-	-251	-0-	29	1	357	3	N	1	1	1			60
							1	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	1					61
							1	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	23	1	358	3	N	89	105	1			45
							98	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	1					46
							1	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	16					62
							18	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	455	3	N	2	1	1			63
							2	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	5	5	1			12
							6	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	286	1	3731	3	N	21	6	1			27
							23	9									
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	232	1	3518	3	N	89	99	1			17
							98	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	245	1	3696	3	N	3					20
							3	9									
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	N	7					27
							8	9									
07	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	246	1	3652	3	N	13	6	1			34
							14	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4338	-0-	-534	-0-	322	1	4012	3	N	4	7	1			100
							4	9									
03	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	334	1	4359	3	N	25	7	1			118
							28	9									
04	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	286	1	4349	3	N	13	118	1			13
							14	9									
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	297	1	4471	3	N	13					26
							14	9									
06	4590	X	4586	-0-	-4	-0-	287	1	4282	3	N	15					41
							17	9									
07	4805	X	4714	-0-	-91	-0-	296	1	4399	3	N	17	7	1			51
							19	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4292	X	4087	-0-	-205	-0-	302	1	3767	3	N	16	6	1			118
							18	9									
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	303	1	3953	3	N	4	6	1			116
							4	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	265	1	4025	3	N	-0-	63	1			53
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	276	1	4147	3	N	-0-					53
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	266	1	3972	3	N	15					68
							17	9									
07	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	257	1	3828	3	N	12	6	1			74
							13	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5416	-0-	-558	-0-	400	1	4990	3	N	24	8	1			145
							26	9									
03	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	392	1	5111	3	N	28	8	1			165
							31	9									
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	365	1	5555	3	N	25	154	1			36
							28	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	362	1	5449	3	N	20					56
							22	9									
06	5610	X	5446	-0-	-164	-0-	340	1	5067	3	N	35					91
							39	9									
07	6138	X	5581	-0-	-557	-0-	349	1	5195	3	N	34	8	1			117
							37	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	486	-0-	-471	-0-	35	1	439	3	N	11	8	1			109
							12	9									
03	992	X	856	-0-	-136	-0-	60	1	777	3	N	17	4	1			122
							19	9									
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	19	1	283	3	N	6	91	1			37
							7	9									
05	527	N	26	-0-	-501	-0-	1	1	21	3	N	4					41
							4	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					41
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	1	3	2	9	N	2	1	1			42

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
02	7656	X	7018	-0-	-638	-0-	513	1	6396	3	N	99	11	1			136
							109	9									
03	7905	X	6859	-0-	-1046	-0-	478	1	6238	3	N	130	193	1			73
							143	9									
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	474	1	7198	3	N	105	137	1			41
							116	9									
05	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	454	1	6829	3	N	105					146
							116	9									
06	7260	X	7078	-0-	-182	-0-	438	1	6542	3	N	89	182	1			53
							98	9									
07	8060	X	7230	-0-	-830	-0-	448	1	6652	3	N	118	11	1			160
							130	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	640	3	N	28	3	1			97
							31	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	N	17	69	1			45
							19	9									
04	750	N	601	-0-	-149	-0-	37	1	564	3	N	-0-	8	1			37
05	775	N	593	-0-	-182	-0-	37	1	556	3	N	-0-					37
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	36	1	532	3	N	34					71
							37	9									
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	45	4	1			112
							50	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
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	124	1	1547	3	N	15	2	1			60
							17	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	121	1	1579	3	N	21	2	1			79
							23	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1639	3	N	15	6	1			88
							17	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	112	1	1673	3	N	-0-					88
06	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	99	1	1464	3	N	5					93
							6	9									
07	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	92	1	1366	3	N	11	2	1			102
							12	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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					9
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					9
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9

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
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	69	1	863	3	N	32	16	1			117
							35	9									
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	N	82	141	1			58
							90	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	997	3	N	56	34	1			80
							62	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	N	46					126
							51	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1001	3	N	41					167
							45	9									
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	64	1	960	3	N	45	16	1			196
							50	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6497	-0-	-1014	-0-	480	1	5988	3	N	26	10	1			115
							29	9									
03	7750	X	7003	-0-	-747	-0-	497	1	6465	3	N	37	10	1			142
							41	9									
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	421	1	6384	3	N	35	161	1			16
							39	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	435	1	6557	3	N	25					41
							28	9									
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	427	1	6381	3	N	36					77
							40	9									
07	7068	X	6911	-0-	-157	-0-	434	1	6438	3	N	35	11	1			101
							39	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

02	3190	X	3045	-0-	-145	-0-	222	1	2764	3	N	54	21	1			107
							59	9									
03	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	217	1	2831	3	N	65	21	1			151
							72	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	191	1	2895	3	N	47	160	1			38
							52	9									
05	3255	X	2987	-0-	-268	-0-	186	1	2795	3	N	5					43
							6	9									
06	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	172	1	2568	3	N	26					69
							29	9									
07	3255	X	2528	-0-	-727	-0-	158	1	2336	3	N	31	23	1			77
							34	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

02	13311	X	11643	-0-	-1668	-0-	862	1	10748	3	N	30	18	1			124
							33	9									
03	13237	X	13086	-0-	-151	-0-	927	1	12075	3	N	76	18	1			182
							84	9									
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	788	1	11965	3	N	114	231	1			65
							125	9									
05	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	819	1	12323	3	N	6					71
							7	9									
06	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	793	1	11833	3	N	75					146
							83	9									
07	13299	X	13015	-0-	-284	-0-	817	1	12164	3	N	31	20	1			157
							34	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2200	-0-	-207	-0-	162	1	2013	3	N	23	3	1			58
							25	9									
03	2573	X	2276	-0-	-297	-0-	160	1	2074	3	N	38	3	1			93
							42	9									
04	2430	X	2230	-0-	-200	-0-	134	1	2021	3	N	68	141	1			20
							75	9									
05	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	136	1	2050	3	N	6					26
							7	9									
06	2430	X	2104	-0-	-326	-0-	130	1	1943	3	N	28					54
							31	9									
07	2356	X	1956	-0-	-400	-0-	124	1	1828	3	N	4	3	1			55
							4	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
02	10527	X	10091	-0-	-436	-0-	740	1	9222	3	N	117	15	1			239
							129	9									
03	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	750	1	9775	3	N	144	207	1			176
							158	9									
04	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	635	1	9658	3	N	102	222	1			56
							112	9									
05	10788	X	10340	-0-	-448	-0-	637	1	9594	3	N	99					155
							109	9									
06	10440	X	10041	-0-	-399	-0-	625	1	9326	3	N	82					237
							90	9									
07	10788	X	10319	-0-	-469	-0-	642	1	9557	3	N	109	207	1			139
							120	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
02	12644	X	11714	-0-	-930	-0-	855	1	10670	3	N	172	18	1			199
							189	9									
03	13051	X	11871	-0-	-1180	-0-	844	1	10992	3	N	32	17	1			214
							35	9									
04	12120	X	11741	-0-	-379	-0-	720	1	10936	3	N	77	229	1			62
							85	9									
05	12524	X	11675	-0-	-849	-0-	726	1	10943	3	N	5					67
							6	9									
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	725	1	10813	3	N	21					88
							23	9									
07	12524	X	11765	-0-	-759	-0-	739	1	10983	3	N	39	18	1			109
							43	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					58
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					58
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					58
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					58
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					58
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	1991	-0-	-1199	-0-	356	1	1632	2	Y	3	18	1			29
							3	9									
03	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	577	1	2887	2	Y	6	3	1			32
							7	9									
04	3540	X	3388	-0-	-152	-0-	578	1	2804	2	Y	5	6	1			31
							6	9									
05	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	550	1	2591	2	Y	5	3	1			33
							6	9									
06	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	479	1	2696	2	Y	7	8	1			32
							8	9									
07	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	458	1	1863	2	Y	7	8	1			31
							8	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
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1387	1	6362	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	1301	1	6510	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1376	1	6675	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1436	1	6767	2	Y	5					7
							6	9									
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	838	1	4713	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
*07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1103	1	4483	2	Y	5	6	1			1
							6	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
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	700	1	3210	2	Y	8	14	1			3
							9	9									
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	665	1	3327	2	Y	15	7	1			11
							17	9									
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	632	1	3066	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	574	1	2706	2	Y	12	7	1			15
							13	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	523	1	2942	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	855	1	3476	2	Y	18	21	1			9
							20	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	X	1414	-0-	-471	-0-	251	1	1151	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
03	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	281	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	197	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	294	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	262	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	352	1	1431	2	Y	-0-					-0-

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
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	553	-0-	-222	-0-	92	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	190	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	111	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	114	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	774	-0-	-187	-0-	153	1	621	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

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
02	2929	X	1941	-0-	-988	-0-	345	1	1581	2	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	433	1	2169	2	Y	24	12	1			12
							26	9									
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	596	1	2892	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	583	1	2745	2	Y	20	12	1			18
							22	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	699	1	3929	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	710	1	2885	2	Y	29	34	1			8
							32	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. 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
02	2871	X	2620	-0-	-251	-0-	466	1	2135	2	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
03	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	490	1	2451	2	Y	30	15	1			15
							33	9									
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	488	1	2368	2	Y	26	29	1			12
							29	9									
05	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	500	1	2357	2	Y	24	14	1			22
							26	9									
06	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	433	1	2432	2	Y	37	42	1			17
							41	9									
07	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	554	1	2250	2	Y	35	42	1			10
							39	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	2900	X	2451	-0-	-449	-0-	438	1	2011	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3100	X	2467	-0-	-633	-0-	410	1	2054	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	2940	X	2277	-0-	-663	-0-	389	1	1885	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	864	1	4070	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	2940	X	2489	-0-	-451	-0-	375	1	2111	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2635	X	1458	-0-	-1177	-0-	287	1	1168	2	Y	3	4	1			2
							3	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. 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
02	2088	X	1844	-0-	-244	-0-	323	1	1479	2	Y	38	35	1			19
							42	9									
03	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	370	1	1850	2	Y	43	35	1			27
							47	9									
04	3090	X	2169	-0-	-921	-0-	360	1	1748	2	Y	55	70	1			12
							61	9									
05	3193	X	2065	-0-	-1128	-0-	356	1	1675	2	Y	31					43
							34	9									
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	341	1	1915	2	Y	59	90	1			12
							65	9									
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	519	1	2109	2	Y	29	34	1			7
							32	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	4466	X	1937	-0-	-2529	-0-	346	1	1585	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	4774	X	1838	-0-	-2936	-0-	304	1	1524	2	Y	9	4	1			18
							10	9									
04	4620	X	1868	-0-	-2752	-0-	318	1	1541	2	Y	8	9	1			17
							9	9									
05	3968	X	1641	-0-	-2327	-0-	286	1	1347	2	Y	7	4	1			20
							8	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	606	1	3408	2	Y	11	13	1			18
							12	9									
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	693	1	2816	2	Y	11	13	1			16
							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
02	1653	X	1545	-0-	-108	-0-	276	1	1265	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	255	1	1274	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
04	2100	X	1733	-0-	-367	-0-	295	1	1431	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	2170	X	1786	-0-	-384	-0-	312	1	1468	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
06	1890	X	1162	-0-	-728	-0-	174	1	980	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
07	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	339	1	1379	2	Y	6	8	1			6
							7	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	248	1	1137	2	Y	-0-					43
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	-0-					43
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	254	1	1233	2	Y	-0-					43
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	283	1	1332	2	Y	-0-					43
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	208	1	1171	2	Y	-0-					43
07	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	288	1	1170	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
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	306	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	443	1	2216	2	Y	-0-					-0-
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	374	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1314	-0-	-515	-0-	230	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1498	-0-	-1082	-0-	226	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	632	1	2567	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
02	2436	X	2420	-0-	-16	-0-	431	1	1977	2	Y	11	17	1			11
							12	9									
03	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	404	1	2022	2	Y	18	9	1			20
							20	9									
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	432	1	2096	2	Y	16	17	1			19
							18	9									
05	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	394	1	1855	2	Y	15	9	1			25
							17	9									
06	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	316	1	1778	2	Y	21	25	1			21
							23	9									
07	2635	N	2012	-0-	-623	-0-	393	1	1596	2	Y	21	25	1			17
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	2755	X	1877	-0-	-878	-0-	153	1	1714	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2945	X	1902	-0-	-1043	-0-	1890	2	12	9	Y	11	9	1			2
04	2760	X	1790	-0-	-970	-0-	221	1	1566	2	Y	3					5
							3	9									
05	2232	X	1717	-0-	-515	-0-	263	1	1445	2	Y	8					13
							9	9									
06	2130	X	1863	-0-	-267	-0-	271	1	1586	2	Y	5	17	1			1
							6	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	176	1	1402	2	Y	5	5	1			1
							6	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
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	94	1	429	2	Y	-0-					5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	Y	-0-					5
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	105	1	512	2	Y	-0-					5
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-					5
06	870	N	555	-0-	-315	-0-	84	1	471	2	Y	-0-					5
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	154	1	627	2	Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	417	1	4662	2	Y	35	94	1			107
							39	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	625	1	4282	2	Y	156	188	1			75
							172	9									
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	792	1	3451	2	Y	34	94	1			15
							37	9									
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	504	1	4356	2	Y	-0-					15
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	467	1	3826	2	Y	134					149
							147	9									
*07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	474	1	3766	2	Y	72	92	1			129
							79	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	268	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	275	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	375	-0-	-585	-0-	55	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	502	-0-	-490	-0-	56	1	446	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	524	-0-	-143	-0-	43	1	481	2	Y	-0-					42
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	79	1	543	2	Y	-0-					42
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	2	Y	-0-					42
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					42
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	2	Y	-0-					42
07	682	N	436	-0-	-246	-0-	49	1	387	2	Y	-0-					42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1018	-0-	-113	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					16
03	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	136	1	931	2	Y	-0-					16
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	206	1	898	2	Y	-0-					16
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	115	1	996	2	Y	-0-					16
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	2	Y	-0-					16
07	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	127	1	1013	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
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-					20
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					20
04	1830	X	1230	-0-	-600	-0-	152	1	1078	2	Y	-0-					20
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	504	1	2769	2	Y	-0-					20
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	535	1	3132	2	Y	-0-					20
*07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	284	1	2261	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
02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	241	1	2688	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	409	1	2807	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2264	-0-	-676	-0-	423	1	1841	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2564	-0-	-567	-0-	266	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2398	-0-	-722	-0-	261	1	2137	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2193	-0-	-1031	-0-	245	1	1948	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
02	1131	X	739	-0-	-392	-0-	61	1	678	2	Y	-0-					150
03	1147	X	1063	-0-	-84	-0-	135	1	928	2	Y	-0-					150
04	1110	X	868	-0-	-242	-0-	124	1	744	2	Y	-0-					150
05	1116	X	958	-0-	-158	-0-	86	1	872	2	Y	-0-					150
06	1020	X	1014	-0-	-6	-0-	104	1	910	2	Y	-0-					150
*07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	Y	-0-					150

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	X	937	-0-	-0-	-0-	77	1	860	2	Y	-0-					7
03	775	X	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-					7
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	Y	-0-					7
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	137	1	750	2	Y	-0-					7
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	106	1	623	2	Y	-0-					7
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	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
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	145	1	1619	2	Y	35	38	1			15
							39	9									
03	1891	X	1725	-0-	-166	-0-	218	1	1495	2	Y	11					26
							12	9									
04	1830	X	1466	-0-	-364	-0-	119	1	1347	2	Y	-0-					26
05	1922	X	1077	-0-	-845	-0-	1077	2			Y	-0-					26
06	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	33	1	1716	2	Y	-0-					26
*07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	250	1	1984	2	Y	-0-					26

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	161	1	1794	2	Y	48	47	1			1
							53	9									
03	3317	X	2552	-0-	-765	-0-	2489	2	63	9	Y	57	47	1			11
04	3210	X	2029	-0-	-1181	-0-	248	1	1760	2	Y	19					30
							21	9									
05	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	339	1	1863	2	Y	40					70
							44	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	418	1	2445	2	Y	29	91	1			8
							32	9									
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	331	1	2630	2	Y	48	54	1			2
							53	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	374	1	4174	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	4774	X	3446	-0-	-1328	-0-	3434	2	12	9	Y	11	9	1			3
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	483	1	3421	2	Y	4					7
							4	9									
05	4867	X	3812	-0-	-1055	-0-	586	1	3218	2	Y	7					14
							8	9									
06	4710	X	3309	-0-	-1401	-0-	482	1	2820	2	Y	6	17	1			3
							7	9									
07	4867	X	2864	-0-	-2003	-0-	319	1	2535	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	301	1	3359	2	Y	35	94	1			126
							39	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	508	1	3486	2	Y	156	188	1			94
							172	9									
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	879	1	3827	2	Y	34	94	1			34
							37	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	390	1	3367	2	Y	-0-					34
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	389	1	3185	2	Y	135					169
							149	9									
*07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	369	1	2935	2	Y	72	92	1			149
							79	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	2117	X	1529	-0-	-588	-0-	119	1	1333	2	Y	70	83	1			15
							77	9									
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	250	1	1714	2	Y	23					38
							25	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	170	1	1927	2	Y	43					81
							47	9									
05	3100	N	3673	-0-	573	573	3592	2	81	9	Y	74					155
06	3000	N	3261	-0-	261	834	62	1	3199	2	Y	-0-					155
*07	3100	N	2689	-0-	-411	423	283	1	2253	2	Y	139	183	1			111
							153	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	4350	X	3341	-0-	-1009	-0-	596	1	2731	2	N	13					137
							14	9									
03	4805	X	4520	-0-	-285	-0-	731	1	3658	2	N	119					256
							131	9									
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	877	1	4255	2	N	83	184	1			155
							91	9									
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1077	1	5075	2	N	55					210
							61	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	914	1	5138	2	N	97					307
							107	9									
*07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1150	1	4675	2	N	115	185	1			237
							127	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
02	6641	X	3822	-0-	-2819	-0-	310	1	3469	2	Y	39	38	1			1
							43	9									
03	7099	X	2104	-0-	-4995	-0-	2052	2	52	9	Y	47	39	1			9
04	6870	X	1864	-0-	-5006	-0-	228	1	1618	2	Y	16					25
							18	9									
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	900	1	4939	2	Y	32					57
							35	9									
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	859	1	5029	2	Y	24	75	1			6
							26	9									
*07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	468	1	3720	2	Y	34	37	1			3
							37	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3373	-0-	-136	-0-	603	1	2764	2	Y	5	8	1			34
							6	9									
03	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	577	1	2888	2	Y	8	4	1			38
							9	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	600	1	2910	2	Y	9	9	1			38
							10	9									
05	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	586	1	2762	2	Y	7	4	1			41
							8	9									
06	3480	X	3336	-0-	-144	-0-	502	1	2822	2	Y	11	13	1			39
							12	9									
*07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2982	2	Y	11	13	1			37
							12	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					7
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					7
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					7
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					7
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-					7
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					26
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	88	1	438	2	N	-0-					26
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	425	2	N	6	7	1			25
							7	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	124	1	583	2	N	7	4	1			28
							8	9									
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	27	1	150	2	N	9	11	1			26
							10	9									
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	36	1	147	2	N	10	11	1			25
							11	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
02	4002	X	2425	-0-	-1577	-0-	196	1	2190	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	4278	X	2421	-0-	-1857	-0-	2375	2	46	9	Y	42	35	1			8
04	2430	X	2262	-0-	-168	-0-	278	1	1969	2	Y	14					22
							15	9									
05	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	371	1	2037	2	Y	29					51
							32	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	407	1	2381	2	Y	21	66	1			6
							23	9									
07	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	278	1	2207	2	Y	22	25	1			3
							24	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
02	3016	X	2297	-0-	-719	-0-	182	1	2038	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	3131	X	2593	-0-	-538	-0-	327	1	2241	2	Y	23					23
							25	9									
04	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	212	1	2402	2	Y	-0-					23
05	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			Y	-0-					23
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	52	1	2680	2	Y	-0-					23
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	343	1	2725	2	Y	-0-					23

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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	388	1	2566	2	Y	-0-					75
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	1691	1	9916	2	Y	33	35	1			73
							36	9									
04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	1604	1	8708	2	Y	103	58	1			118
							113	9									
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1126	1	8965	2	Y	8	12	1			114
							9	9									
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	1016	1	8677	2	Y	109	135	1			88
							120	9									
*07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1452	1	8511	2	Y	39	46	1			81
							43	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
02	1160	X	906	-0-	-254	-0-	74	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1225	-0-	-15	-0-	156	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	980	-0-	-220	-0-	80	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1200	X	1002	-0-	-198	-0-	19	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	663	-0-	-577	-0-	74	1	589	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
02	10585	X	8916	-0-	-1669	-0-	730	1	8157	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12327	2	35	9	Y	32	26	1			6
04	10860	X	9855	-0-	-1005	-0-	1217	1	8627	2	Y	10					16
							11	9									
05	11222	X	10004	-0-	-1218	-0-	1538	1	8442	2	Y	22					38
							24	9									
06	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	1997	1	11683	2	Y	16	50	1			4
							18	9									
07	11222	X	9951	-0-	-1271	-0-	1109	1	8812	2	Y	27	30	1			1
							30	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					21
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					21
04	1140	N	526	-0-	-614	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					21
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	90	1	492	2	Y	-0-					21
06	990	N	507	-0-	-483	-0-	74	1	433	2	Y	-0-					21
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	79	1	631	2	Y	-0-					21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
07	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

02	3654	X	3319	-0-	-335	-0-	273	1	3046	2	Y	-0-					133
03	4154	X	3525	-0-	-629	-0-	449	1	3076	2	Y	-0-					133
04	4020	X	3158	-0-	-862	-0-	549	1	2562	2	Y	43					176
							47	9									
05	4154	X	3324	-0-	-830	-0-	477	1	2847	2	Y	-0-					176
06	3420	X	2628	-0-	-792	-0-	540	1	2088	2	Y	-0-					176
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	454	1	3606	2	Y	-0-					176

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
02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	698	1	7797	2	Y	16					166
							18	9									
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	844	1	5782	2	Y	40	189	1			17
							44	9									
04	5460	X	2985	-0-	-2475	-0-	640	1	2345	2	Y	-0-					17
05	6820	X	4141	-0-	-2679	-0-	597	1	3544	2	Y	-0-					17
06	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	820	1	5111	2	Y	59					76
							65	9									
*07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	811	1	6443	2	Y	55					131
							61	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

02	7192	X	7094	-0-	-98	-0-	911	1	6029	2	Y	140	128	1			34
							154	9									
03	7688	X	7222	-0-	-466	-0-	1031	1	6047	2	Y	131	140	1			25
							144	9									
04	7140	X	6947	-0-	-193	-0-	1010	1	5483	2	Y	413	232	1			206
							454	9									
05	7595	X	6463	-0-	-1132	-0-	717	1	5712	2	Y	31	47	1			190
							34	9									
06	7350	X	6986	-0-	-364	-0-	682	1	5822	2	Y	438	542	1			86
							482	9									
07	7595	X	6298	-0-	-1297	-0-	894	1	5236	2	Y	153	183	1			56
							168	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	128	1	846	2	Y	7	6	1			31
							8	9									
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	147	1	861	2	Y	6	7	1			30
							7	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	151	1	820	2	Y	21	12	1			39
							23	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	Y	1	2	1			38
							1	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	22	27	1			33
							24	9									
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	145	1	848	2	Y	8	9	1			32
							9	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					58
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	85	1	580	2	Y	-0-					58
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	148	1	542	2	Y	-0-					58
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	631	2	Y	-0-					58
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	Y	-0-					58
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	63	1	501	2	Y	-0-					58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-					21
03	930	N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	Y	-0-					21
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	68	1	766	2	Y	-0-					21
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					21
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	Y	-0-					21
07	868	N	437	-0-	-431	-0-	49	1	388	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	2288	1	10491	2	Y	160	147	1			108
							176	9									
03	13330	X	11788	-0-	-1542	-0-	1930	1	9660	2	Y	180	146	1			142
							198	9									
04	13140	X	12040	-0-	-1100	-0-	2015	1	9773	2	Y	229	290	1			81
							252	9									
05	13857	X	11000	-0-	-2857	-0-	1902	1	8959	2	Y	126					207
							139	9									
06	13410	X	10832	-0-	-2578	-0-	1594	1	8965	2	Y	248	374	1			81
							273	9									
07	13857	X	12754	-0-	-1103	-0-	2492	1	10129	2	Y	121	142	1			60
							133	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

02	4118	X	2669	-0-	-1449	-0-	219	1	2450	2	Y	-0-					11
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					11
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	360	1	2554	2	Y	-0-					11
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	670	1	3678	2	Y	-0-					11
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	427	1	2499	2	Y	-0-					11
*07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	631	1	5014	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

02	2755	X	2560	-0-	-195	-0-	455	1	2086	2	Y	17	28	1			11
							19	9									
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	486	1	2435	2	Y	30	15	1			26
							33	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	508	1	2464	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
05	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	494	1	2326	2	Y	23	14	1			33
							25	9									
06	2850	X	2757	-0-	-93	-0-	410	1	2306	2	Y	37	42	1			28
							41	9									
07	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	522	1	2123	2	Y	36	42	1			22
							40	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	324	1	3618	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4415	2	18	9	Y	16	13	1			3
04	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	373	1	2645	2	Y	5					8
							6	9									
05	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	588	1	3229	2	Y	11					19
							12	9									
06	3900	X	2754	-0-	-1146	-0-	401	1	2344	2	Y	8	25	1			2
							9	9									
07	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	392	1	3119	2	Y	14	15	1			1
							15	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. (I) GAS 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	9599	X	8459	-0-	-1140	-0-	1500	1	6880	2	Y	72	114	1			8
							79	9									
03	10261	X	8829	-0-	-1432	-0-	1448	1	7249	2	Y	120	60	1			68
							132	9									
04	9930	X	8369	-0-	-1561	-0-	1410	1	6841	2	Y	107	117	1			58
							118	9									
05	10261	X	8085	-0-	-2176	-0-	1397	1	6579	2	Y	99	59	1			98
							109	9									
06	9690	X	7272	-0-	-2418	-0-	1073	1	6032	2	Y	152	174	1			76
							167	9									
07	9052	X	8294	-0-	-758	-0-	1606	1	6526	2	Y	147	173	1			50
							162	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	3747	-0-	-3039	-0-	666	1	3052	2	N	26	42	1			3
							29	9									
03	7254	X	2404	-0-	-4850	-0-	392	1	1964	2	N	44	22	1			25
							48	9									
04	7020	X	3550	-0-	-3470	-0-	599	1	2907	2	N	40	43	1			22
							44	9									
05	5332	X	3564	-0-	-1768	-0-	617	1	2907	2	N	36	22	1			36
							40	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	703	1	3953	2	N	56	64	1			28
							62	9									
*07	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1368	1	5560	2	N	54	63	1			19
							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. (I) GAS 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	5133	X	2576	-0-	-2557	-0-	454	1	2080	2	Y	38	61	1			1
							42	9									
03	5487	X	2483	-0-	-3004	-0-	402	1	2011	2	Y	64	32	1			33
							70	9									
04	5280	X	4621	-0-	-659	-0-	779	1	3778	2	Y	58	63	1			28
							64	9									
05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	861	1	4057	2	Y	54	32	1			50
							59	9									
06	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1483	1	8340	2	Y	81	93	1			38
							89	9									
*07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	2420	1	9836	2	Y	79	93	1			24
							87	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	1824	1	12066	2	Y	148	134	1			47
							163	9									
03	15066	X	14721	-0-	-345	-0-	2136	1	12528	2	Y	52	56	1			43
							57	9									
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	2095	1	11373	2	Y	165	93	1			115
							182	9									
05	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1631	1	12985	2	Y	13	19	1			109
							14	9									
06	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	1370	1	11695	2	Y	175	217	1			67
							193	9									
*07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	2100	1	12302	2	Y	61	73	1			55
							67	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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	270	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	370	1	2033	2	Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	243	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	178	1	1412	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

02	2378	X	2369	-0-	-9	-0-	302	1	1998	2	Y	63	57	1			6
							69	9									
03	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	328	1	1924	2	Y	58	63	1			1
							64	9									
04	2610	X	2161	-0-	-449	-0-	304	1	1651	2	Y	187	105	1			83
							206	9									
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	383	1	3053	2	Y	14	21	1			76
							15	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	360	1	3070	2	Y	197	244	1			29
							217	9									
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	459	1	2691	2	Y	69	82	1			16
							76	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

02	3045	X	1861	-0-	-1184	-0-	152	1	1694	2	Y	14	13	1			30
							15	9									
03	5270	X	4993	-0-	-277	-0-	4976	2	17	9	Y	15	13	1			32
04	5100	X	4019	-0-	-1081	-0-	496	1	3517	2	Y	5					37
							6	9									
05	5270	X	3521	-0-	-1749	-0-	541	1	2968	2	Y	11					48
							12	9									
06	4830	X	2146	-0-	-2684	-0-	312	1	1825	2	Y	8	25	1			31
							9	9									
07	4991	X	3385	-0-	-1606	-0-	377	1	3000	2	Y	7	7	1			31
							8	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

02	10614	X	3683	-0-	-6931	-0-	462	1	3059	2	Y	147	134	1			13
							162	9									
03	10788	X	7736	-0-	-3052	-0-	1105	1	6480	2	Y	137	147	1			3
							151	9									
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	2273	1	12338	2	Y	435	244	1			194
							479	9									
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	1315	1	10468	2	Y	32	49	1			177
							35	9									
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	992	1	8468	2	Y	459	569	1			67
							505	9									
07	11191	X	8538	-0-	-2653	-0-	1219	1	7142	2	Y	161	192	1			36
							177	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
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	1100	1	7281	2	Y	63	57	1			25
							69	9									
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1248	1	7320	2	Y	59	63	1			21
							65	9									
04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1228	1	6666	2	Y	186	105	1			102
							205	9									
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	891	1	7093	2	Y	14	21	1			95
							15	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	779	1	6651	2	Y	197	244	1			48
							217	9									
*07	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1160	1	6799	2	Y	69	82	1			35
							76	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	316	1	2093	2	Y	56	51	1			28
							62	9									
03	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	316	1	1852	2	Y	52	56	1			24
							57	9									
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	310	1	1685	2	Y	166	93	1			97
							183	9									
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2306	2	Y	12	19	1			90
							13	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	231	1	1974	2	Y	176	217	1			49
							194	9									
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	340	1	1995	2	Y	61	73	1			37
							67	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

	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
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-					27
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	469	1	830	2	Y	1					28
							1	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	419	1	732	2	Y	-0-					28
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	447	1	828	2	Y	-0-					28
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	832	2	Y	-0-					28
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	471	1	798	2	Y	-0-					28

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

	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
02	3683	X	3233	-0-	-450	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1160	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4259	-0-	-121	-0-	1200	1	3059	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3830	-0-	-696	-0-	920	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2732	-0-	-1738	-0-	570	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4154	-0-	-465	-0-	900	1	3254	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

02	2436	N	2421	-0-	-15	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2564	-0-	2564	2564	2564	2			Y	-0-					-0-
*07	1600	N	2952	-0-	1352	3916	2952	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

02	T. A.		5052	-0-	5052	5052	5052	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	1458	-0-	-5052	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

02	1885	N	1724	-0-	-161	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	2	Y	404	381	1			55
							444	9									
03	8308	X	7934	-0-	-374	-0-	20	1	7506	2	Y	371	396	1			30
							408	9									
04	8130	X	7685	-0-	-445	-0-	7285	2	400	9	Y	364	302	1			92
05	8401	X	7829	-0-	-572	-0-	7466	2	363	9	Y	330	349	1			73
06	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6689	2	328	9	Y	298	276	1			95
*07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7034	2	317	9	Y	288	281	1			102

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	1080	2	Y	15	16	1			-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	8265	X	6120	-0-	-2145	-0-	9 199	1 9	5912	2	Y	181	172	1			25
03	8835	X	6082	-0-	-2753	-0-	9 177	1 9	5896	2	Y	161	173	1			13
04	7650	X	5651	-0-	-1999	-0-	5484	2	167	9	Y	152	127	1			38
05	7223	X	5252	-0-	-1971	-0-	5113	2	139	9	Y	126	136	1			28
06	DLQ G-10		5084	-0-	5084	5084	4951	2	133	9	Y	121	110	1			39
*07	DLQ G-10		4705	-0-	4705	9789	4597	2	108	9	Y	98	102	1			35

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1745	-0-	-401	-0-	1 15	1 9	1729	2	Y	14	13	1			2
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	2008	2	Y	14	15	1			1
04	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	1903	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1906	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	1816	2	15	9	Y	14	12	1			5
*07	DLQ G-10		1625	-0-	1625	3456	1573	2	52	9	Y	47	35	1			17

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	6123	-0-	-2461	-0-	2 37	1 9	6084	2	Y	34	32	1			5
03	9176	X	6196	-0-	-2980	-0-	2 32	1 9	6162	2	Y	29	32	1			2
04	8130	X	5810	-0-	-2320	-0-	5778	2	32	9	Y	29	24	1			7
05	6944	X	5822	-0-	-1122	-0-	5793	2	29	9	Y	26	27	1			6
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6569	2	85	9	Y	77	58	1			25
*07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6510	2	186	9	Y	169	134	1			60

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1260	-0-	-45	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

02	1972	X	702	-0-	-1270	-0-	305	1	323	2	Y	67	74	1			56
							74	9									
03	2108	X	1840	-0-	-268	-0-	496	1	1151	2	Y	175	81	1			150
							193	9									
04	1980	X	322	-0-	-1658	-0-	85	1	215	2	Y	20	62	1			108
							22	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

02	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	742	1	766	2	Y	38	17	1			32
							42	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	945	1	2179	2	Y	76	42	1			66
							84	9									
04	1380	X	604	-0-	-776	-0-	169	1	425	2	Y	9	27	1			48
							10	9									
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2710	-0-	-364	-0-	5 119	1 9	2586	2	Y	108	102	1			15
03	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	5 109	1 9	2635	2	Y	99	106	1			8
04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2563	2	108	9	Y	98	81	1			25
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2516	2	94	9	Y	85	91	1			19
06	DLQ G-10		2556	-0-	2556	2556	2466	2	90	9	Y	82	75	1			26
*07	DLQ G-10		2616	-0-	2616	5172	2529	2	87	9	Y	79	77	1			28

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5377					Y	-0-					-0-
03	7298	X	1921	-0-	-5377	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	152859	X	110674	-0-	-42185	-0-	72 1615	1 9	108987	2	Y	1468	1445	1			200
03	163401	X	103269	-0-	-60132	-0-	66 1350	1 9	101853	2	Y	1227	1327	1			100
04	141660	X	88698	-0-	-52962	-0-	87528	2	1170	9	Y	1064	895	1			269
05	127627	X	86282	-0-	-41345	-0-	85271	2	1011	9	Y	919	984	1			204
06	74133	X	74133	-0-	-0-	-0-	73088	2	1045	9	Y	950	850	1			304
*07	85374	X	56513	-0-	-28861	-0-	55810	2	703	9	Y	639	716	1			227

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	810	-0-	-1452	-0-	1	1	790	2	Y	17	27	1			2
							19	9									
03	2418	X	971	-0-	-1447	-0-	1	1	950	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
04	2340	X	1305	-0-	-1035	-0-	1277	2	28	9	Y	25	20	1			6
05	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13138	2	249	9	Y	226	182	1			50
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4087	2	42	9	Y	38	76	1			12
*07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4743	2	28	9	Y	25	28	1			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
02	13485	X	11764	-0-	-1721	-0-	78	1	11183	2	Y	457	446	1			62
							503	9									
03	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	101	1	15653	2	Y	572	588	1			46
							629	9									
04	13950	X	13853	-0-	-97	-0-	69	1	13245	2	Y	490	412	1			124
							539	9									
05	14415	X	14375	-0-	-40	-0-	72	1	13804	2	Y	454	477	1			101
							499	9									
06	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	72	1	12774	2	Y	362	347	1			116
							398	9									
*07	13795	X	12411	-0-	-1384	-0-	75	1	12017	2	Y	290	303	1			103
							319	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	104	1	718	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	129	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	120	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	105	1	814	3	Y	-0-					-0-
*07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	86	1	798	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	4	-0-	-2906	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1269	3	34	9	Y	31	30	1			43
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2382	3	42	9	Y	38	36	1			45
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1545	3	31	9	Y	28	33	1			40
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1596	3	41	9	Y	37	28	1			49
06	2340	X	1341	-0-	-999	-0-	1310	3	31	9	Y	28	38	1			39
07	2418	X	1383	-0-	-1035	-0-	2	1	1348	3	Y	30	29	1			40
							33	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

02	522	N	502	-0-	-20	-0-	57	1	445	3	Y	-0-					24
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	-0-					24
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					24
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	3	Y	-0-					24
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	85	1	443	3	Y	2	15	1			11
							2	9									
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	68	1	380	3	Y	-0-					11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	31	30	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	36	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	38	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			9

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					13
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					13
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	3			Y	-0-					13
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					13
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					13
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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 #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-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

02	1102	X	942	-0-	-160	-0-	908	3	34	9	Y	31	30	1			72
03	1178	X	930	-0-	-248	-0-	888	3	42	9	Y	38	36	1			74
04	1230	X	334	-0-	-896	-0-	303	3	31	9	Y	28	33	1			69
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	37	28	1			78
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	28	38	1			68
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	30	29	1			69

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	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

02	551	N	308	-0-	-243	-0-	290	3	18	9	Y	16	15	1			38
03	682	N	199	-0-	-483	-0-	178	3	21	9	Y	19	18	1			39
04	570	N	111	-0-	-459	-0-	96	3	15	9	Y	14	16	1			37
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	186	3	21	9	Y	19	14	1			42
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	65	3	15	9	Y	14	19	1			37
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	39	3	17	9	Y	15	14	1			38

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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, 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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	3	34	9	Y	31	30	1			61
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	3	42	9	Y	38	36	1			63
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	3	31	9	Y	28	33	1			58
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2550	3	41	9	Y	37	28	1			67
06	2190	X	1485	-0-	-705	-0-	1454	3	31	9	Y	28	38	1			57
07	2263	X	1282	-0-	-981	-0-	2	1	1247	3	Y	30	29	1			58
							33	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	59	3			Y	-0-					36
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					36
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					36
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					36
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
02	T. A.		130	-0-	130	575	130	3			Y	-0-					-0-
03	728	X	153	-0-	-575	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					15
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					15
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					15
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					15
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			Y	-0-					15
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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 #: 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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	244	3	18	9	Y	16	15	1			17
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	224	3	21	9	Y	19	18	1			18
04	480	N	220	-0-	-260	-0-	205	3	15	9	Y	14	16	1			16
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	221	3	21	9	Y	19	14	1			21
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	328	3	15	9	Y	14	19	1			16
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	177	3	17	9	Y	15	14	1			17

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	135	1			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	166	1			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	150	1			50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	129	1			91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	175	1			46
07	14B2	EXT	155	-0-	155	155	5	3	150	9	Y	136	130	1			52

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	15	1			25
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	191	2	21	9	Y	19	18	1			26
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	110	2	15	9	Y	14	17	1			23
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	91	2	21	9	Y	19	14	1			28
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	89	2	15	9	Y	14	19	1			23
07	124	N	41	-0-	-83	-0-	24	2	17	9	Y	15	14	1			24

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	17	1			5
05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	7	3	22	9	Y	20	15	1			10
06	14B2	EXT	56	-0-	56	85	39	3	17	9	Y	15	20	1			5
07	14B2	EXT	68	-0-	68	153	50	3	18	9	Y	16	15	1			6

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	Y	16	15	1			55
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	118	3	21	9	Y	19	18	1			56
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	208	3	15	9	Y	14	16	1			54
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	255	3	21	9	Y	19	14	1			59
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	98	3	15	9	Y	14	19	1			54
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	Y	15	14	1			55

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	373	3	34	9	Y	31	30	1			31
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	317	3	42	9	Y	38	36	1			33
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	334	3	31	9	Y	28	33	1			28
05	434	N	208	-0-	-226	-0-	167	3	41	9	Y	37	28	1			37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	28	38	1			27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	30	29	1			28

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2140	3	34	9	Y	31	30	1			69
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2200	3	42	9	Y	38	36	1			71
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1968	3	31	9	Y	28	33	1			66
05	2325	N	1692	-0-	-633	-0-	1651	3	41	9	Y	37	28	1			75
06	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	1299	3	31	9	Y	28	38	1			65
07	2325	X	1647	-0-	-678	-0-	2	1	1612	3	Y	30	28	1			67
							33	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	467	3	34	9	Y	31	30	1			35
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	654	3	42	9	Y	38	36	1			37
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	664	3	31	9	Y	28	33	1			32
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	652	3	41	9	Y	37	28	1			41
06	660	X	522	-0-	-138	-0-	491	3	31	9	Y	28	38	1			31
07	713	X	277	-0-	-436	-0-	244	3	33	9	Y	30	29	1			32

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

02	2784	X	591	-0-	-2193	-0-	523	3	68	9	Y	62	59	1			49
03	2170	X	510	-0-	-1660	-0-	426	3	84	9	Y	76	73	1			52
04	2100	X	478	-0-	-1622	-0-	416	3	62	9	Y	56	66	1			42
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	75	57	1			60
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	477	3	63	9	Y	57	77	1			40
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	1	1	619	3	Y	60	57	1			43
							66	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	3			Y	-0-					73
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					73
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					73
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	425	3	34	9	Y	31	30	1			44
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	515	3	42	9	Y	38	36	1			46
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	848	3	31	9	Y	28	33	1			41
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1307	3	41	9	Y	37	28	1			50
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	625	3	31	9	Y	28	38	1			40
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	1	1	883	3	Y	30	29	1			41
							33	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	Y	22	21	1			7
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	3	30	9	Y	27	26	1			8
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	3	22	9	Y	20	23	1			5
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	Y	26	20	1			11
06	1410	X	1307	-0-	-103	-0-	1285	3	22	9	Y	20	27	1			4
07	1488	X	997	-0-	-491	-0-	1	1	973	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1085	3	55	9	Y	50	47	1			23
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1129	3	67	9	Y	61	58	1			26
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	968	3	50	9	Y	45	53	1			18
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	932	3	66	9	Y	60	45	1			33
06	1170	X	809	-0-	-361	-0-	758	3	51	9	Y	46	62	1			17
07	1209	X	671	-0-	-538	-0-	1	1	617	3	Y	48	46	1			19
							53	9									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11					31
03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	Y	33	29	1			35
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	Y	16	29	1			22
05	3689 X	2568	-0-	-1121	-0-	2547	2	21	9	Y	19					41
06	3570 X	2535	-0-	-1035	-0-	2522	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					24

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					28
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	Y	11	10	1			29
04	8700	X	569	-0-	-8131	-0-	563	2	6	9	Y	5	10	1			24
05	3999	X	856	-0-	-3143	-0-	849	2	7	9	Y	6					30
06	1170	X	845	-0-	-325	-0-	841	2	4	9	Y	4	10	1			24
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					24

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11					31
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2562	2	36	9	Y	33	29	1			35
04	5220	X	1706	-0-	-3514	-0-	1688	2	18	9	Y	16	29	1			22
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4246	2	21	9	Y	19					41
*06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4203	2	13	9	Y	12	29	1			24
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					24

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

02	14B2 EXT	14084	-0-	14084	76777	14020	2	64	9	Y	58					143
03	14B2 EXT	12967	-0-	12967	89744	12810	2	157	9	Y	143	125	1			161
04	14B2 EXT	8519	-0-	8519	98263	8441	2	78	9	Y	71	125	1			107
*05	107693 X	9430	-0-	-98263	-0-	9341	2	89	9	Y	81					188
*06	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9246	2	59	9	Y	54	125	1			117
07	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					117

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					2
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					2
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					2
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					2
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1061	-0-	-70	-0-	120	1	941	3	N	-0-					78
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	157	1	1024	3	N	-0-					78
04	1080	N	992	-0-	-88	-0-	121	1	871	3	N	-0-					78
05	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	135	1	949	3	N	-0-					78
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	176	1	917	3	N	4	30	1			52
							4	9									
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	138	1	779	3	N	-0-					52

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	48	1	380	3	Y	-0-					24
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					24
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	50	1	361	3	Y	-0-					24
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					24
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	71	1	372	3	Y	2	12	1			14
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					14

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	75	1	593	3	Y	-0-					12
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	3	Y	-0-					12
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	78	1	561	3	Y	-0-					12
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	85	1	599	3	Y	-0-					12
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	110	1	576	3	Y	8	19	1			1
							9	9									
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	88	1	498	3	Y	-0-					1

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	81	-0-	-35	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					2
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					2
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-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 #: 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1624	X	780	-0-	-844	-0-	88	1	692	3	Y	-0-					65
03	1736	X	822	-0-	-914	-0-	110	1	712	3	Y	-0-					65
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					65
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					65
06	810	N	631	-0-	-179	-0-	101	1	528	3	Y	2	17	1			50
							2	9									
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	88	1	494	3	Y	-0-					50

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

02	696	N	670	-0-	-26	-0-	76	1	594	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	648	3	Y	-0-					12
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	78	1	563	3	Y	-0-					12
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					12
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	111	1	581	3	Y	8	19	1			1
							9	9									
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	89	1	504	3	Y	-0-					1

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

02	1392	N	1331	-0-	-61	-0-	150	1	1181	3	Y	-0-					51
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	198	1	1291	3	Y	-0-					51
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	156	1	1116	3	Y	-0-					51
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	176	1	1237	3	Y	-0-					51
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	221	1	1155	3	Y	5	38	1			18
							6	9									
07	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	174	1	978	3	Y	-0-					18

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

02	3335	#	967	-0-	-2368	-0-	478	1	489	2	N	-0-					-0-
03	3410	#	1364	-0-	-2046	-0-	413	1	951	2	N	-0-					-0-
04	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	#	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	#	3378	-0-	-566	-0-	228	1	3150	3	N	-0-					112
03	3875	#	2856	-0-	-1019	-0-	194	1	2593	3	N	63					175
							69	9									
04	3720	#	3064	-0-	-656	-0-	197	1	2866	3	N	1	158	1			18
							1	9									
05	3958	R	3958	-0-	-0-	-0-	236	1	3634	3	N	80					98
							88	9									
06	4231	R	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	3	N	57					155
							63	9									
*07	3713	R	3713	-0-	-0-	-0-	236	1	3477	3	N	-0-	31	1			124

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	51	1	3087	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2460	-0-	-733	-0-	37	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	187	1	3480	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3621	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2993	-0-	-337	-0-	173	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	188	1	2783	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9135	X	8941	-0-	-194	-0-	141	1	8490	2	Y	282	301	1			326
							310	9									
03	9362	X	9011	-0-	-351	-0-	133	1	8563	2	Y	286	337	1			275
							315	9									
04	9810	X	9650	-0-	-160	-0-	472	1	8800	2	Y	344	256	1			363
							378	9									
05	10137	X	9537	-0-	-600	-0-	621	1	8861	2	Y	50					413
							55	9									
06	9810	X	8233	-0-	-1577	-0-	468	1	7642	2	Y	112					525
							123	9									
07	9982	X	8357	-0-	-1625	-0-	524	1	7752	2	Y	74	195	1			404
							81	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	462	1	27799	2	Y	423	398	1			430
							465	9									
03	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	443	1	28609	2	Y	429	475	1			384
							472	9									
04	28380	X	1186	-0-	-27194	-0-	59	1	1108	2	Y	17	166	1			235
							19	9									
05	30721	X	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-					235
06	29730	X	2	-0-	-29728	-0-	2	2			Y	-0-					235
07	30721	X	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-	235	1			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	X	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	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 #: 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
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	56	1	3387	2	Y	28	33	1			34
							31	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	2	Y	29	36	1			27
							32	9									
04	3690	X	3390	-0-	-300	-0-	171	1	3180	2	Y	35	26	1			36
							39	9									
05	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	234	1	3340	2	Y	39					75
							43	9									
06	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	202	1	3295	2	Y	89					164
							98	9									
07	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	217	1	3203	2	Y	60	73	1			151
							66	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
02	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	357	1	21481	2	Y	117	108	1			112
							129	9									
03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	308	1	19871	2	Y	132	137	1			107
							145	9									
04	16410	X	15735	-0-	-675	-0-	794	1	14784	2	Y	143	105	1			145
							157	9									
05	16957	X	15133	-0-	-1824	-0-	979	1	13972	2	Y	165					310
							182	9									
06	16410	X	14265	-0-	-2145	-0-	800	1	13058	2	Y	370					680
							407	9									
07	16957	X	12772	-0-	-4185	-0-	791	1	11700	2	Y	255	306	1			629
							281	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12296	X	7542	-0-	-4754	-0-	119	1	7141	2	Y	256	274	1			301
							282	9									
03	13144	X	13038	-0-	-106	-0-	194	1	12558	2	Y	260	307	1			254
							286	9									
04	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	697	1	12976	2	Y	312	232	1			334
							343	9									
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	857	1	12232	2	Y	361					695
							397	9									
06	12630	X	12080	-0-	-550	-0-	697	1	11383	2	Y	-0-					695
07	14477	X	11525	-0-	-2952	-0-	714	1	10556	2	Y	232	300	1			627
							255	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
02	9686	X	8221	-0-	-1465	-0-	550	1	7586	3	N	77					95
							85	9									
03	9858	X	8853	-0-	-1005	-0-	613	1	8173	3	N	61					156
							67	9									
04	9540	X	9017	-0-	-523	-0-	574	1	8357	3	N	78	151	1			83
							86	9									
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	576	1	8851	3	N	76					159
							84	9									
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	537	1	8545	3	N	36	175	1			20
							40	9									
*07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	596	1	8764	3	N	79					99
							87	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	14500	X	14200	-0-	-300	-0-	945	1	13044	3	N	192	190	1			220
							211	9									
03	15717	X	14957	-0-	-760	-0-	1038	1	13836	3	N	75	188	1			107
							83	9									
04	15210	X	14459	-0-	-751	-0-	919	1	13389	3	N	137	32	1			212
							151	9									
05	15717	X	13304	-0-	-2413	-0-	808	1	12416	3	N	73					285
							80	9									
06	15180	X	12508	-0-	-2672	-0-	728	1	11594	3	N	169	362	1			92
							186	9									
07	15190	X	12768	-0-	-2422	-0-	806	1	11857	3	N	95					187
							105	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	6650	-0-	-1151	-0-	443	1	6111	3	N	87					180
							96	9									
03	8339	X	7506	-0-	-833	-0-	519	1	6926	3	N	55	188	1			47
							61	9									
04	7770	X	7150	-0-	-620	-0-	455	1	6629	3	N	60					107
							66	9									
05	7781	X	7269	-0-	-512	-0-	444	1	6819	3	N	5					112
							6	9									
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	652	1	10378	3	N	118					230
							130	9									
*07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	663	1	9760	3	N	158	186	1			202
							174	9									

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
02	7627	X	7593	-0-	-34	-0-	513	1	7077	3	N	3	184	1			58
							3	9									
03	8153	X	8014	-0-	-139	-0-	554	1	7384	3	N	69					127
							76	9									
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	521	1	7590	3	N	134	121	1			140
							147	9									
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	593	1	9109	3	N	23					163
							25	9									
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	560	1	8914	3	N	148	188	1			123
							163	9									
07	8525	X	7236	-0-	-1289	-0-	455	1	6700	3	N	74					197
							81	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19633	X	19468	-0-	-165	-0-	1304	1	18008	3	N	142					256
							156	9									
03	20987	X	20162	-0-	-825	-0-	1391	1	18556	3	N	195	365	1			86
							215	9									
04	20610	X	18914	-0-	-1696	-0-	1208	1	17588	3	N	107					193
							118	9									
05	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	1297	1	19934	3	N	90					283
							99	9									
06	20610	X	20165	-0-	-445	-0-	1176	1	18732	3	N	234	372	1			145
							257	9									
07	20801	X	19815	-0-	-986	-0-	1249	1	18371	3	N	177	177	1			145
							195	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	N	180	106	1			128
							198	9									
03	1116	X	590	-0-	-526	-0-	35	1	463	3	N	84	109	1			103
							92	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	55	1	795	3	N	90	175	1			18
							99	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	N	161					179
							177	9									
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	87	170	1			96
							96	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	137	1	2017	3	N	147	153	1			90
							162	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18734	X	16969	-0-	-1765	-0-	1135	1	15666	3	N	153					190
							168	9									
03	19282	X	17856	-0-	-1426	-0-	1236	1	16482	3	N	125	182	1			133
							138	9									
04	18000	X	16901	-0-	-1099	-0-	1076	1	15671	3	N	140	61	1			212
							154	9									
05	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	1114	1	17121	3	N	50					262
							55	9									
06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1052	1	16747	3	N	271	371	1			162
							298	9									
*07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	1164	1	17125	3	N	137	180	1			119
							151	9									

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
02	5191	X	4735	-0-	-456	-0-	319	1	4402	3	N	13					75
							14	9									
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	351	1	4684	3	N	53	73	1			55
							58	9									
04	5280	X	4684	-0-	-596	-0-	298	1	4341	3	N	41	25	1			71
							45	9									
05	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	292	1	4480	3	N	-0-					71
06	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	262	1	4180	3	N	3					74
							3	9									
07	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	273	1	4009	3	N	64					138
							70	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5075	#	4712	-0-	-363	-0-	316	1	4364	3	N	29	72	1			19
							32	9									
03	4891	R	4891	-0-	-0-	-0-	338	1	4505	3	N	44					63
							48	9									
04	4715	R	4715	-0-	-0-	-0-	298	1	4347	3	N	64					127
							70	9									
05	5022	#	4798	-0-	-224	-0-	291	1	4478	3	N	26					153
							29	9									
06	4860	#	4555	-0-	-305	-0-	264	1	4200	3	N	83	167	1			69
							91	9									
07	5022	#	4585	-0-	-437	-0-	291	1	4284	3	N	9					78
							10	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	63	1	3757	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3622	-0-	-5 B	-0-	55	1	3567	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3800	-0-	-130 B	-0-	194	1	3606	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3880	-0-	-212 B	-0-	254	1	3626	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3757	-0-	-203 B	-0-	217	1	3540	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3511	-0-	-581 B	-0-	222	1	3289	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	203 N	52	-0-	-151	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

02	870 N	455	-0-	-415	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390 N	99	-0-	-291	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	2	52	9	Y	47	48	1			65
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	16	2	106	9	Y	96	100	1			61
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	269	1	582	3	Y	4					6
							4	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					6
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	445	2	118	9	Y	107	92	1			66
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	Y	48	48	1			66
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	801	2	105	9	Y	95	100	1			61
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	389	1	789	3	Y	4					6
							4	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					6
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					6
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					6
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					2
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					2
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	51	-0-	-249	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	261	N	143	-0-	-118	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	115	-0-	-164	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	964	3	N	28					28
							31	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	168	1	911	3	N	1					29
							1	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	132	1	794	3	N	-0-					29
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	127	1	667	3	N	-0-					29
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-					29
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					29

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	71	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	2			Y	-0-					4
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					4
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					4
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	585	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	667	N	566	-0-	-101	-0-	566	2			Y	-0-					9
03	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			Y	-0-					9
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					9
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	377	1	2025	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	87	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	124	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	112	1	840	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	77	-0-	-313	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	28	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	184	1	1382	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	107	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	112	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					3
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					3
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	2			Y	-0-					3
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	109	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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 #: 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
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	245	1	1833	3	Y	-0-					23
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	247	1	1340	3	Y	-0-					23
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	67	1	402	3	Y	-0-					23
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	74	1	390	3	Y	-0-					23
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	532	3	Y	2					25
							2	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					25

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	59	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	71	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	30	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-5		-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	66	1	149	3	Y	4					6
							4	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	303	-0-	-507	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	163	-0-	-23	-0-	48	1	111	3	Y	4					5
							4	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	123	3	Y	4					6
							4	9									
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					6
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	138	1	309	3	Y	4					6
							4	9									
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					6
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	74	1	165	3	Y	4					5
							4	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	29	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	17	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	227	-0-	-34	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	108	1	248	3	Y	4					5
							4	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	93	-0-	-155	-0-	27	1	65	3	Y	1					3
							1	9									
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					1
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					1
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	81	-0-	-198	-0-	24	1	54	3	Y	3					5
							3	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	435	N	146	-0-	-289	-0-	16	1	122	3	Y	7	25	1			4
							8	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	122	1	658	3	Y	-0-					4
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-					4
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					4
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-					4
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369	2			Y	-0-					1
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			Y	-0-					1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					1
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-					4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					4
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	1113	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	402	-0-	-621	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	258	-0-	-792	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					1
03	651	N	257	-0-	-394	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					1
04	630	N	355	-0-	-275	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					1
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	50	1	256	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	157	-0-	-17	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	493	N	187	-0-	-306	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	186	N	27	-0-	-159	-0-	8	1	18	3	Y	1					3
							1	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	145	N	95	-0-	-50	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
02	87	N	78	-0-	-9	-0-	78	2			Y	-0-					3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					3
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					3
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					3
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					3
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 "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
02	174	N	126	-0-	-48	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
03	279	N	139	-0-	-140	-0-	22	1	117	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	9	1	47	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					35
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					35
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					35
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	213	1	1304	3	Y	8					10
							9	9									
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

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
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER 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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					11
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	26 13	1 9	199	3	Y	12	22	1			4
03	279	N	108	-0-	-171	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					4
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					4
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	30	1	159	3	Y	-0-					4
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					4
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-			9
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	19	1	100	3	N	-0-			9
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			9
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			9
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			9
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			Y	-0-			1
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			Y	-0-			1
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			1
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			Y	-0-					3
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					3
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					2
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-					2
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2
07	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
02	203	N	145	-0-	-58	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					3
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					3
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
02	348	N	170	-0-	-178	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-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
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-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
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			1
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			1
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			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
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			2
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-			2
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			2
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2

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
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			4
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			4
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-			4
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	241	2			Y	-0-					1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					1
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-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
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					11
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					11
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					11
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					13
03	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			Y	-0-					13
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					13
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					13
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					1
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					34
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					34
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					34
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					34
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					14
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					14
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					14
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-	1	1			13
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					13
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					10
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	23	1	63	3	Y	-0-					10
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	15	1	90	3	Y	-0-					10
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					10
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-					10
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	181	-0-	-138	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	8	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-			7
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	Y	-0-			7
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	3	Y	-0-			7
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			7
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	551	N	282	-0-	-269	-0-	33	1	249	3	Y	-0-			5
03	651	N	360	-0-	-291	-0-	56	1	304	3	Y	-0-			5
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	3	Y	-0-			5
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	81	1	425	3	Y	-0-			5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-			5
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-			3
03	403	N	172	-0-	-231	-0-	51	1	121	3	Y	-0-			3
04	360	N	228	-0-	-132	-0-	60	1	168	3	Y	-0-			3
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	92	1	245	3	Y	-0-			3
*06	180	N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			3
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			3

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			3
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT			3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	70	1	521	3	Y	-0-			10
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	136	1	734	3	Y	-0-			10
04	840	N	363	-0-	-477	-0-	52	1	311	3	Y	-0-			10
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	122	1	639	3	Y	-0-			10
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-			10
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			10

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	81	1	610	3	Y	-0-			10
03	868	N	646	-0-	-222	-0-	101	1	545	3	Y	-0-			10
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	134	1	805	3	Y	-0-			10
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	3	Y	-0-			10
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	77	1	605	3	Y	-0-			10
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			10

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			13
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			13
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			13

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	754	N	646	-0-	-108	-0-	76	1	570	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	399	-0-	-407	-0-	62	1	337	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	104	1	625	3	Y	-0-			-0-
05	682	N	511	-0-	-171	-0-	82	1	429	3	Y	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	174	N	38	-0-	-136	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	865	-0-	-759	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	57	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1123	-0-	-497	-0-	30	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

02	725	N	666	-0-	-59	-0-	78	1	588	3	Y	-0-					5
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	119	1	646	3	Y	-0-					5
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	93	1	559	3	Y	-0-					5
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	102	1	539	3	Y	-0-					5
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	-0-					5
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

02	1131	N	1018	-0-	-113	-0-	120	1	898	3	Y	-0-					9
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	306	1	794	3	Y	-0-					9
04	1050	N	837	-0-	-213	-0-	120	1	717	3	Y	-0-					9
05	1085	N	997	-0-	-88	-0-	258	1	739	3	Y	-0-					9
*06	1050	N	481	-0-	-569	-0-	55	1	426	3	Y	-0-					9
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	64	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	20	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	527	N	239	-0-	-288	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
02	696	N	669	-0-	-27	-0-	79	1	590	3	Y	-0-					16
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	212	1	514	3	Y	-0-					16
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	169	1	481	3	Y	-0-					16
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	180	1	486	3	Y	30					46
							33	9									
*06	690	N	621	-0-	-69	-0-	70	1	548	3	Y	3					49
							3	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					49

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	5162	X	4421	-0-	-741	-0-	4314	3	107	9	Y	97	52	1			66
03	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	92	1	4529	3	Y	161	154	1			73
							177	9									
04	5340	X	3753	-0-	-1587	-0-	46	1	3542	3	Y	150	189	1			34
							165	9									
05	5177	X	2621	-0-	-2556	-0-	76	1	2491	3	Y	49					83
							54	9									
06	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	35	1	3594	3	Y	50	76	1			57
							55	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					57

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
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108	9	Y	98	84	1			99
03	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	110	1	5452	3	Y	191	201	1			89
							210	9									
04	5760	X	5562	-0-	-198	-0-	68	1	5301	3	Y	175	231	1			33
							193	9									
05	5952	X	5861	-0-	-91	-0-	168	1	5533	3	Y	145					178
							160	9									
06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	53	1	5426	3	Y	127	182	1			123
							140	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					123

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
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3523	3	490	9	Y	445	226	1			279
03	3937	X	3901	-0-	-36	-0-	72	1	3581	3	Y	225	343	1			161
							248	9									
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	47	1	3612	3	Y	248	348	1			61
							273	9									
05	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	110	1	3614	3	Y	210					271
							231	9									
06	4140	X	4110	-0-	-30	-0-	37	1	3748	3	Y	295	331	1			235
							325	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					235

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
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	158	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	137	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	135	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	137	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	140	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	73	1	232	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	99	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	390	-0-	-416	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	93	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	93	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	93	1	317	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	122	1	408	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	150	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	141	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	133	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	153	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	130	1	410	3	Y	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	100	1	369	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	348	3	Y	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	93	1	348	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	344	-0-	-62	-0-	69	1	275	3	Y	-0-					31
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					31
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	65	1	285	3	Y	-0-					31
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-					31
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	62	1	277	3	Y	-0-					31
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	3	Y	-0-					31

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	80	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	80	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	65	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	80	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	57	1	184	3	Y	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	86	1	269	3	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	307	-0-	-70	-0-	67	1	240	3	N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	54	1	199	3	N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	56	1	221	3	N	-0-					-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	60	1	229	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	3	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	55	1	213	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	91	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	91	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	74	1	324	3	Y	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	3	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	73	1	271	3	Y	2					6
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	61	1	231	3	Y	4					10
							4	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	61	1	249	3	Y	6					16
							7	9									
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	65	1	253	3	Y	4					20
							4	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	57	1	237	3	Y	5					25
							6	9									
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	60	1	243	3	Y	8	31	1			2
							9	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	2					5
							2	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	305	3	Y	4					9
							4	9									
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	68	1	286	3	Y	6					15
							7	9									
05	434	N	6	-0-	-428	-0-	1	1	2	3	Y	3					18
							3	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	95	1	405	3	Y	4					22
							4	9									
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	339	3	Y	8	28	1			2
							9	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

02	377	N	364	-0-	-13	-0-	96	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	107	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	82	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	88	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	78	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	108	1	325	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	105	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	114	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	177	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	185	1	541	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	641	-0-	-109	-0-	156	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	173	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	160	1	504	3	Y	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	181	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	123	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	105	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	102	1	315	3	Y	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	131	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	113	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	117	1	359	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	88	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	75	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	87	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	76	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	77	1	287	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	113	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	396	-0-	-84	-0-	97	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	124	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	99	1	311	3	Y	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	46	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	41	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	159	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	170	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	185	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	Y	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	87	1	373	3	Y	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	82	1	370	3	Y	-0-			-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	79	1	338	3	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

02	638	N	535	-0-	-103	-0-	140	1	395	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	132	1	405	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	138	1	451	3	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	149	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	3	Y	-0-			-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

02	174	N	149	-0-	-25	-0-	36	1	113	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	31	1	100	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	26	1	89	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	18	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	26	1	87	3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

02	493	N	471	-0-	-22	-0-	121	1	350	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	133	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	115	1	348	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	94	1	294	3	Y	-0-			-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	213	1	602	3	Y	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	228	1	656	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	187	1	572	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	199	1	590	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	180	1	558	3	Y	-0-			-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	226	1	694	3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	103	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	100	1	380	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	91	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	103	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	98	1	392	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	263	-0-	-172	-0-	53	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	236	-0-	-198	-0-	46	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	103	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	161	1	700	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	193	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	217	1	1112	3	Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	183	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	116	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	121	1	446	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	154	1	652	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	169	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	185	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	210	1	982	3	Y	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	198	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	296	1	660	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	243	1	634	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	46	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	42	1	159	3	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
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	91	1	325	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	92	1	291	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	79	1	312	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	84	1	340	3	N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	93	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	56	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	231	-0-	-129	-0-	48	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	51	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	88	1	274	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	99	1	309	3	N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	91	1	303	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	95	1	309	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	89	1	301	3	N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	94	1	312	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	690	-0-	-178	-0-	175	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	692	-0-	-88	-0-	167	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	170	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	174	1	550	3	Y	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	213	1	669	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	170	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	162	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	150	1	466	3	Y	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	164	1	504	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	166	1	461	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	154	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	145	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	156	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	137	1	414	3	Y	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	159	1	479	3	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
02	899	N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	223	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	178	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	200	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	174	1	609	3	Y	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	202	1	684	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	75	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	64	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	8	1	35	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1123	-0-	-37	-0-	301	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	311	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	259	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	286	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	256	1	762	3	Y	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	286	1	847	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	148	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	170	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	144	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	126	1	367	3	Y	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	201	1	560	3	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	252	1	716	3	N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	201	1	604	3	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	703	3	N	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	245	1	738	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	94	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	84	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	3	Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	105	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	96	1	335	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	99	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	87	1	308	3	Y	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	80	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	97	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	76	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	85	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	67	1	212	3	Y	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	87	1	269	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	67	1	266	3	Y	-0-					4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264	3	Y	-0-					4
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	3	Y	-0-					4
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	59	1	247	3	Y	-0-					4
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					4
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	57	1	243	3	Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	213	1	588	3	N	-0-					-0-
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	225	1	630	3	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	206	1	614	3	N	-0-					-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	213	1	615	3	N	-0-					-0-
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	179	1	539	3	N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	231	1	688	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	131	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	132	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	131	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	119	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	382	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	473	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	103	1	305	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	115	1	344	3	N	-0-					-0-
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	82	1	258	3	N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	92	1	284	3	N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	80	1	258	3	N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	103	1	324	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	235	1	757	3	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	237	1	776	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	210	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	200	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	166	1	586	3	Y	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	212	1	734	3	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	175	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	472	-0-	-428	-0-	117	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	567	-0-	-301	-0-	144	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	102	1	313	3	Y	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	610	-0-	-57	-0-	160	1	450	3	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	190	1	541	3	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	159	1	484	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	200	1	587	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	177	1	543	3	N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	213	1	650	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	176	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	199	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	206	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	182	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	198	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	149	1	495	3	N	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	153	1	513	3	N	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	130	1	459	3	N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	149	1	520	3	N	-0-					-0-
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	125	1	455	3	N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	174	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	183	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	156	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	179	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	152	1	461	3	Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	193	1	581	3	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	328	-0-	-107	-0-	76	1	252	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	67	1	242	3	N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	118	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	2	-0-	-525	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	148	-0-	-317	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	89	1	267	3	Y	-0-					-0-
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	3	N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	143	1	396	3	N	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	124	1	363	3	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	158	1	453	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	151	1	445	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	256	1	722	3	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	253	1	724	3	N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	215	1	654	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	223	1	661	3	N	-0-					-0-
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	211	1	648	3	N	-0-					-0-
07	899	N	72	-0-	-827	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	53	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	61	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	48	1	157	3	Y	-0-					-0-
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	308	3	N	2					4
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	64	1 2 9	237	3	N	2					6
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	63	1 4 9	250	3	N	4					10
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	346	3	N	2					12
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1 3 9	268	3	N	3					15
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	61	1 6 9	239	3	N	5	19	1			1

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	322	3	Y	5					29
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	37	1 3 9	277	3	Y	3					32
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	43	1 10 9	275	3	Y	9	33	1			8
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	42	1 2 9	281	3	Y	2					10
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	282	3	Y	1					11
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	43	1 3 9	291	3	Y	3					14

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	501	3	Y	3					9
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	444	3	Y	3					12
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	55	1 2 9	358	3	Y	2	9	1			5
05	589	N	383	-0-	-206	-0-	49	1 1 9	333	3	Y	1					6
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	486	3	Y	1					7
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	54	1 1 9	366	3	Y	1					8

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	64	1 3 9	524	3	Y	3					9
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	464	3	Y	3					12
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	374	3	Y	2	9	1			5
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	52	1 1 9	348	3	Y	1					6
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	509	3	Y	1					7
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	383	3	Y	1					8

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	42	1	341	3	Y	7					19
								8	9									
03	349	N	349	-0-		-0-	-0-	40	1	303	3	Y	5					24
								6	9									
04	289	N	289	-0-		-0-	-0-	38	1	244	3	Y	6	19	1			11
								7	9									
05	403	N	262	-0-		-141	-0-	34	1	227	3	Y	1					12
								1	9									
06	378	N	378	-0-		-0-	-0-	45	1	332	3	Y	1					13
								1	9									
07	310	N	290	-0-		-20	-0-	37	1	250	3	Y	3					16
								3	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

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
02	348	N	331	-0-		-17	-0-	36	1	295	3	Y	-0-					17
03	341	N	311	-0-		-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					17
04	319	N	319	-0-		-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-					17
05	341	N	319	-0-		-22	-0-	41	1	278	3	Y	-0-					17
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	33	1	244	3	Y	2					19
								2	9									
07	341	N	315	-0-		-26	-0-	40	1	272	3	Y	3					22
								3	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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
02	551	N	546	-0-		-5	-0-	59	1	487	3	Y	-0-					17
03	496	N	466	-0-		-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-					17
04	492	N	492	-0-		-0-	-0-	66	1	426	3	Y	-0-					17
05	589	N	473	-0-		-116	-0-	61	1	412	3	Y	-0-					17
06	566	N	566	-0-		-0-	-0-	67	1	498	3	Y	1					18
								1	9									
*07	568	N	568	-0-		-0-	-0-	72	1	492	3	Y	4					22
								4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-	55	1	455	3	Y	7					19
								8	9									
03	465	N	463	-0-		-2	-0-	53	1	404	3	Y	5					24
								6	9									
04	381	N	381	-0-		-0-	-0-	50	1	325	3	Y	5	18	1			11
								6	9									
05	558	N	348	-0-		-210	-0-	45	1	302	3	Y	1					12
								1	9									
06	502	N	502	-0-		-0-	-0-	59	1	442	3	Y	1					13
								1	9									
07	403	N	385	-0-		-18	-0-	49	1	333	3	Y	3					16
								3	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

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
02	602	N	602	-0-		-0-	-0-	65	1	537	3	Y	-0-					2
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	61	1	462	3	Y	-0-					2
04	530	N	530	-0-		-0-	-0-	71	1	459	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	539	-0-		-112	-0-	70	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-		-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-		-0-	-0-	71	1	485	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

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
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	429	3	Y	4					36
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1 3 9	370	3	Y	3					39
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1 11 9	367	3	Y	10	39	1			10
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	56	1 1 9	375	3	Y	1					11
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	375	3	Y	1					12
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	57	1 4 9	388	3	Y	4					16

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

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
02	464	N	334	-0-	-130	-0-	36	1	298	3	Y	-0-					8
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	40	1	304	3	Y	-0-					8
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-					8
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					8
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					8
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	46	1	316	3	Y	-0-					8

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	472	3	Y	5					29
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1 2 9	407	3	Y	2					31
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1 11 9	404	3	Y	10	33	1			8
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	61	1 2 9	413	3	Y	2					10
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	413	3	Y	1					11
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	63	1 3 9	427	3	Y	3					14

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. 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
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1 8 9	569	3	Y	7					19
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	67	1 6 9	504	3	Y	5					24
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	63	1 7 9	407	3	Y	6	19	1			11
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	56	1 1 9	378	3	Y	1					12
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	553	3	Y	1					13
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	61	1 3 9	416	3	Y	3					16

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	Y	3					9
							3	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	67	1	504	3	Y	3					12
							3	9									
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	63	1	407	3	Y	2	9	1			5
							2	9									
05	682	N	435	-0-	-247	-0-	56	1	378	3	Y	1					6
							1	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	1					7
							1	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	61	1	416	3	Y	1					8
							1	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					3
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	Y	-0-					3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	273	2	Y	-0-					3
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	-0-					3
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-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

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	64	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	53	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		3320	-0-	3320	B	4802	227	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3123	-0-	3123	B	7925	141	1	2982	2	Y	-0-					-0-
03	10763	X	2838	-0-	-7925	B	-0-	139	1	2699	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2507	-0-	-253	B	-0-	127	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2487	-0-	-365	B	-0-	87	1	2400	2	Y	-0-					-0-
*06	2760	X	2343	-0-	-417	B	-0-	129	1	2214	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2323	-0-	-529	B	-0-	172	1	2151	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2126	X	2126	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	992	-0-	-1271	B	-0-	51	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	17487	X	14861	-0-	-2626	B	-0-	700	1	12594	2	Y	77	74	1			21
								1482	4	85	9							
03	18693	X	18279	-0-	-414	B	-0-	930	1	17258	2	Y	83	85	1			19
								91	9									
04	19760	X	19760	-0-	-0-	B	-0-	1036	1	18564	2	Y	145	169	1			16
								160	9									
05	19970	X	19970	-0-	-0-	B	-0-	727	1	19094	2	Y	135	120	1			31
								149	9									
06	17700	X	10623	-0-	-7077	B	-0-	600	1	9947	2	Y	69	85	1			15
								76	9									
07	18693	X	679	-0-	-18014	B	-0-	52	1	624	2	Y	3	16	1			2
								3	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1473	-0-	-441	B	-0-	69	1	1401	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2046	X	1334	-0-	-712	B	-0-	68	1	1265	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2376	2	Y	495	487	1			137
								545	9									
03	2852	X	1740	-0-	-1112	B	-0-	75	1	1386	2	Y	254	334	1			57
								279	9									
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					Y	-0-	123	1			-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	-0-	-0-	-20	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24679	X	21747	-0-	-2932	B	-0-	1018	1	18639	2	Y	195	144	1			54
								1875	4	215	9							
03	26071	X	23483	-0-	-2588	B	-0-	1190	1	22089	2	Y	185	197	1			42
								204	9									
04	24630	X	23817	-0-	-813	B	-0-	1241	1	22240	2	Y	305	361	1			34
								336	9									
05	23813	X	23813	-0-	-0-	B	-0-	862	1	22644	2	Y	279	249	1			64
								307	9									
06	22740	X	21771	-0-	-969	B	-0-	1222	1	20274	2	Y	250	259	1			55
								275	9									
07	24614	X	8925	-0-	-15689	B	-0-	677	1	8170	2	Y	71	78	1			48
								78	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2302	-0-	-743	B	-0-	108	1	2194	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1948	-0-	-1307	B	-0-	100	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 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
02	522	N	-0-	-0-	-522 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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

02	18	N	-0-	-0-	-18 B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2020

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

02	3248	X	3093	-0-	-155 B	-0-	145	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2273	-0-	-1106 B	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

02	8700	X	8625	-0-	-75 B	-0-	232	1	8380	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	9705	X	9705	-0-	-0- B	-0-	398	1	8084	2	Y	1112	716	1			399
							1223	9									
04	8550	X	7909	-0-	-641 B	-0-	409	1	7489	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	9207	X	7929	-0-	-1278 B	-0-	274	1	7640	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
06	9390	X	7555	-0-	-1835 B	-0-	249	1	7291	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	9703	X	6151	-0-	-3552 B	-0-	215	1	5925	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

02	34568	X	25824	-0-	-8744 B	-0-	1201	1	24496	2	Y	115	113	1			32
							127	9									
03	36022	X	28965	-0-	-7057 B	-0-	1474	1	27366	2	Y	114	120	1			26
							125	9									
04	33750	X	31555	-0-	-2195 B	-0-	1655	1	29678	2	Y	202	234	1			23
							222	9									
05	35615	X	35615	-0-	-0- B	-0-	1298	1	34089	2	Y	207	183	1			47
							228	9									
06	35756	X	35756	-0-	-0- B	-0-	2020	1	33510	2	Y	205	207	1			45
							226	9									
07	32612	X	30703	-0-	-1909 B	-0-	2338	1	28230	2	Y	123	85	1			83
							135	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22417	X	16909	-0-	-5508 B	-0-	159	1	16130	2	Y	564	552	1			156
							620	9									
03	21390	X	16120	-0-	-5270 B	-0-	176	1	15944	2	Y	-0-	156	1			-0-
04	15480	X	14925	-0-	-555 B	-0-	170	1	14130	2	Y	568	505	1			216
							625	9									
05	15996	X	15084	-0-	-912 B	-0-	111	1	14157	2	Y	742	493	1			465
							816	9									
06	15480	X	14388	-0-	-1092 B	-0-	26	1	13530	2	Y	756	839	1			382
							832	9									
07	15996	X	13477	-0-	-2519 B	-0-	31	1	12778	2	Y	607	620	1			369
							668	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2001	N	1639	-0-	-362	-0-	71	1	1452	2	Y	105	100	1			29
							116	9									
03	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	62	1	1142	2	Y	74	86	1			17
							81	9									
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1288	-0-	-634	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	1410	1			N	-0-					-0-
05	1922	X	433	-0-	-1489	-0-	433	1			N	-0-					-0-
06	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

02	397	N	75	-0-	-322	-0-	25	1	49	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	53	2	Y	-0-					33
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	8			33
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

02	1551	N	99	-0-	-1452	-0-	25	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			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 #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	9	N	11	1	8			135
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	10					145
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					145
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	9	N	9					154
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					154

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF. 13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	2697 X	2564	-0-	-133	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	1			N	-0-					-0-
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	1			N	-0-					-0-
05	2728 X	1723	-0-	-1005	-0-	1723	1			N	-0-					-0-
*06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	1			N	-0-					-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	100	1	2201	2	Y	129					180
							142	9									
03	7860		6667	-0-	-1193	1250	310	1	6331	2	Y	24					204
							26	9									
04	1855	R	605	-0-	-1250	-0-	20	1	585	2	Y	-0-	18	1			186
05	7192	#	5010	-0-	-2182	-0-	160	1	4849	2	Y	1					187
							1	9									
06	6960	#	6486	-0-	-474	-0-	240	1	6243	2	Y	3					190
							3	9									
07	6665	#	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					190

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

02	2146	N	2064	-0-	-82	B	-0-	2060	2	4	9	Y	4					17
03	2790	X	2406	-0-	-384	B	-0-	2402	2	4	9	Y	4	14	1			7
04	2700	X	2185	-0-	-515	B	-0-	2174	2	11	9	Y	10					17
05	2790	X	2268	-0-	-522	B	-0-	2265	2	3	9	Y	3					20
06	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	2592	2	7	9	Y	6					26
07	2418	X	2417	-0-	-1	B	-0-	2410	2	7	9	Y	6	21	1			11

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2494	X	2299	-0-	-195	B	-0-	2249	2	50	9	Y	45					199
03	2666	X	1377	-0-	-1289	B	-0-	1327	2	50	9	Y	45	166	1			78
04	2580	X	2141	-0-	-439	B	-0-	2073	2	68	9	Y	62					140
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					Y	19					159
06	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	4241	2	50	9	Y	45					204
*07	2619	X	2619	-0-	-0-	B	-0-	2584	2	35	9	Y	32	159	1			77

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	500	-0-	36	B	-3498	500	2			Y	-0-					2
03	496	N	534	-0-	38	B	-3460	534	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	385	-0-	-95	B	-3460	385	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	B	-3460	435	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	544	-0-	64	B	-3396	544	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	490	-0-	87	B	-3309	490	2			Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6322	X	2770	-0-	-3552	B	-0-	2695	2	75	9	Y	68	67	1			20
03	248	X	78	-0-	-170	B	-0-	3	2	75	9	Y	68	66	1			22
04	509	X	509	-0-	-0-	B	-0-	440	2	69	9	Y	63	65	1			20
05	2976	X	2255	-0-	-721	B	-0-	2182	2	73	9	Y	66	67	1			19
06	2880	X	79	-0-	-2801	B	-0-	10	2	69	9	Y	63	55	1			27
*07	7755	X	7755	-0-	-0-	B	-0-	7687	2	68	9	Y	62	65	1			24

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 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
02	1248	X	1248	-0-	-0-	B	-0-	1212	2	36	9	Y	33	33	1			10
03	1450	X	1450	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	37	9	Y	34	33	1			11
04	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1199	2	35	9	Y	32	33	1			10
05	1333	N	1069	-0-	-264	B	-0-	1033	2	36	9	Y	33	33	1			10
06	1410	N	1038	-0-	-372	B	-0-	1003	2	35	9	Y	32	28	1			14
07	1271	N	855	-0-	-416	B	-0-	822	2	33	9	Y	30	32	1			12

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
02	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	632	2	10	9	Y	9					167
03	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	285	2	7	9	Y	6					173
04	300	N	225	-0-	-75	B	-0-	217	2	8	9	Y	7					180
05	310	N	218	-0-	-92	B	-0-	205	2	13	9	Y	12					192
06	270	N	262	-0-	-8	B	-0-	261	2	1	9	Y	1					193
07	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	245	2	1	9	Y	1	176	1			18

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17545		16443	-0-	-1102	-0-	464	1	15673	2	N	278	181	1			191
							306	9									
03	18755		17789	-0-	-966	-0-	496	1	16975	2	N	289	369	1			111
							318	9									
04	18150		17120	-0-	-1030	-0-	480	1	16355	2	N	259	328	1			42
							285	9									
05	18104	#	17521	-0-	-583	-0-	496	1	16728	2	N	270					312
							297	9									
06	17280	#	17109	-0-	-171	-0-	476	1	16371	2	N	238	525	1			25
							262	9									
07	17794	#	14300	-0-	-3494	-0-	496	1	13522	2	N	256	185	1			96
							282	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-	Y	NO RPT			106
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			106
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			106
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	9775	3	480	9	Y	436	435	1	10
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5533	3	507	9	Y	461	471	1	-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3639	3	429	9	Y	390	336	1	54
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3127	3	429	9	Y	390			444
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2470	3	393	9	Y	357	532	1	269
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3637	3	377	9	Y	343	457	1	155

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2666	3	435	9	Y	395	396	1	3
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2029	3	531	9	Y	483	486	1	-0-
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	1980	3	432	9	Y	393	347	1	46
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2159	3	432	9	Y	393			439
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1932	3	391	9	Y	355	529	1	265
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	2748	3	380	9	Y	345	460	1	150

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	7765	-0-	-3458	-0-	6478	3	1287	9	Y	1170	1164	1			10
03	11997	X	6117	-0-	-5880	-0-	4326	3	1791	9	Y	1628	1638	1			-0-
04	11610	X	5991	-0-	-5619	-0-	4231	3	1760	9	Y	1600	1169	1			431
05	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	5753	3	1760	9	Y	1600					2031
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4133	3	1716	9	Y	1560	2326	1			1265
07	8308	X	7757	-0-	-551	-0-	6013	3	1744	9	Y	1585	2114	1			736

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
02	1682	X	838	-0-	-844	-0-	452	3	386	9	Y	351	352	1			-0-
03	1798	X	772	-0-	-1026	-0-	298	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
04	1740	X	837	-0-	-903	-0-	431	3	406	9	Y	369	308	1			61
05	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	777	3	406	9	Y	369					430
06	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	768	3	383	9	Y	348	518	1			260
*07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	843	3	393	9	Y	357	476	1			141

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
02	609	X	182	-0-	-427	-0-	182	3			Y	-0-					1
03	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	3			Y	-0-					1
04	210	X	58	-0-	-152	-0-	58	3			Y	-0-					1
05	217	X	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1					2
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					3
07	186	X	128	-0-	-58	-0-	127	3	1	9	Y	1					4

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
02	14703	X	8275	-0-	-6428	-0-	7860	3	415	9	Y	377	366	1			172
03	15717	X	4885	-0-	-10832	-0-	4470	3	415	9	Y	377	437	1			112
04	15210	X	4974	-0-	-10236	-0-	4625	3	349	9	Y	317	372	1			57
05	6231	X	4872	-0-	-1359	-0-	4523	3	349	9	Y	317					374
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3258	3	316	9	Y	287	552	1			109
07	8835	X	4691	-0-	-4144	-0-	4361	3	330	9	Y	300	294	1			115

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	6206	#	2278	-0-	-3928	-0-	1984	2	294	9	N	267	178	1			161
03	6293	#	2247	-0-	-4046	-0-	1910	2	337	9	N	306	358	1			109
04	2880	#	2060	-0-	-820	-0-	1745	2	315	9	N	286	347	1			48
05	2604	#	295	-0-	-2309	-0-	142	2	153	9	N	139					187
06	2370	#	101	-0-	-2269	-0-	14	2	87	9	N	79	180	1			86
07	2449	#	505	-0-	-1944	-0-	265	2	240	9	N	218	179	1			125

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2018 - W/O TO 04-13827,11/12

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	2	Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1400	-0-	-739	-0-	91	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1177	-0-	-443	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	100	1	1395	2	Y	-0-					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	1148	2	Y	4					19
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1416	2	63	9	Y	57					76
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1255	2	57	9	Y	52					128
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1441	2	23	9	Y	21					149
06	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			Y	-0-					149
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					149

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

02	1189	N	736	-0-	-453	-0-	13 4	1 9	719	2	Y	4					19
03	992	N	562	-0-	-430	-0-	527	2	35	9	Y	32					51
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	641	2	39	9	Y	35					86
05	775	N	483	-0-	-292	-0-	473	2	10	9	Y	9					95
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					95
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					95

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

02	1537	N	852	-0-	-685	-0-	852	2			Y	-0-					2
03	1519	N	942	-0-	-577	-0-	942	2			Y	-0-					2
04	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1083	2			Y	-0-					2
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					2
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
07	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			Y	-0-					2

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

02	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2123	2	23	9	Y	21					392
03	4092	X	2364	-0-	-1728	-0-	2356	2	8	9	Y	7	187	1			212
04	4500	X	2402	-0-	-2098	-0-	2393	2	9	9	Y	8					220
05	4650	X	2018	-0-	-2632	-0-	2014	2	4	9	Y	4					224
06	3090	X	1910	-0-	-1180	-0-	1907	2	3	9	Y	3					227
07	2480	X	1837	-0-	-643	-0-	1828	2	9	9	Y	8					235

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

02	1595	N	1401	-0-	-194	-0-	24	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

02	551	N	453	-0-	-98	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
02	5742	X	4995	-0-	-747	-0-	80	1	4887	2	Y	25					171
							28	9									
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	Y	31	165	1			37
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6470	2	37	9	Y	34					71
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6692	2	35	9	Y	32					103
06	6330	X	6254	-0-	-76	-0-	6219	2	35	9	Y	32					135
07	6541	X	6299	-0-	-242	-0-	6277	2	22	9	Y	20					155

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1188	2	Y	42	50	1			24
							46	9									
03	1395	N	939	-0-	-456	-0-	28	1	892	2	Y	17	27	1			14
							19	9									
04	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	72	1	997	2	Y	-0-					14
05	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					14
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	-0-					14
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	64	1	899	2	Y	-0-	14	1			-0-

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					18
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			Y	-0-					18
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					18
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					18
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					18
07	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			Y	-0-					18

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 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
02	6728	X	4839	-0-	-1889	-0-	79	1	4743	2	Y	15					59
							17	9									
03	6820	X	6604	-0-	-216	-0-	6592	2	12	9	Y	11					70
04	6300	X	6157	-0-	-143	-0-	6144	2	13	9	Y	12					82
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6596	2	6	9	Y	5					87
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					94
07	6510	X	6459	-0-	-51	-0-	6459	2			Y	-0-					94

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-					51
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	Y	-0-					51
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					51
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	44	1	629	2	Y	-0-					51
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					51
07	620	N	339	-0-	-281	-0-	23	1	316	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
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	16	1	637	2	Y	-0-					23
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					23
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					23
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	Y	-0-					23
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					23
07	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	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
02	2581	N	2577	-0-	-4	-0-	62	1	2515	2	Y	-0-					90
03	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	71	1	2273	2	Y	-0-					90
04	2670	X	444	-0-	-2226	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					90
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	263	1	3776	2	Y	-0-					90
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	189	1	2988	2	Y	-0-					90
07	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	164	1	2279	2	Y	-0-					90

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	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

02	2320	N	2102	-0-	-218	-0-	51	1	2047	2	Y	4					149
							4	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	-0-					149
04	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	135	1	1865	2	Y	-0-					149
05	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	126	1	1801	2	Y	-0-					149
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-					149
07	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	129	1	1798	2	Y	-0-					149

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	2	Y	-0-					122
03	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-					122
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	230	1	3179	2	Y	3					125
							3	9									
05	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	211	1	3022	2	Y	4					129
							4	9									
06	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	156	1	2469	2	Y	-0-					129
07	3534	X	2478	-0-	-1056	-0-	166	1	2312	2	Y	-0-					129

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

02	4437	X	3417	-0-	-1020	-0-	57	1	3352	2	Y	7					51
							8	9									
03	4743	X	4048	-0-	-695	-0-	4042	2	6	9	Y	5					56
04	4560	X	3671	-0-	-889	-0-	3663	2	8	9	Y	7					63
05	4712	X	3550	-0-	-1162	-0-	3550	2			Y	-0-					63
06	4560	X	3568	-0-	-992	-0-	3568	2			Y	-0-					63
07	4061	X	3438	-0-	-623	-0-	3438	2			Y	-0-					63

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

02	10179	X	9625	-0-	-554	-0-	231	1	9379	2	Y	14					149
							15	9									
03	10106	X	7072	-0-	-3034	-0-	211	1	6855	2	Y	5					154
							6	9									
04	7350	X	3644	-0-	-3706	-0-	245	1	3399	2	Y	-0-					154
05	7595	X	3502	-0-	-4093	-0-	229	1	3273	2	Y	-0-					154
06	7350	X	3134	-0-	-4216	-0-	185	1	2949	2	Y	-0-					154
07	7595	X	5474	-0-	-2121	-0-	366	1	5108	2	Y	-0-					154

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	4060	X	2059	-0-	-2001	-0-	28	1	1998	2	Y	30					80
							33	9									
03	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	3962	2	24	9	Y	22					102
04	4380	X	2327	-0-	-2053	-0-	2316	2	11	9	Y	10					112
05	3751	X	2574	-0-	-1177	-0-	2565	2	9	9	Y	8					120
06	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	3584	2	10	9	Y	9					129
07	3999	X	2554	-0-	-1445	-0-	2548	2	6	9	Y	5					134

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

02	32335	X	22350	-0-	-9985	-0-	22154	2	196	9	Y	178	171	1			137
03	34534	X	21121	-0-	-13413	-0-	20919	2	202	9	Y	184	177	1			144
04	29220	X	18609	-0-	-10611	-0-	18426	2	183	9	Y	166	185	1			125
05	27869	X	16522	-0-	-11347	-0-	16364	2	158	9	Y	144					269
06	25110	X	13887	-0-	-11223	-0-	13714	2	173	9	Y	157					426
07	23901	X	12769	-0-	-11132	-0-	12638	2	131	9	Y	119	184	1			361

ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2023	2	N	63					162
							69	9									
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1527	2	N	48					210
							53	9									
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1096	2	N	14					224
							15	9									
05	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1054	2	N	25					249
							28	9									
06	780	N	283	-0-	-497	-0-	17	1	266	2	N	-0-					249
*07	3100	N	3450	-0-	350	350	231	1	3219	2	N	-0-	181	1			68

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

02	2117	X	1133	-0-	-984	-0-	27	1	1106	2	N	-0-					177
03	1922	X	765	-0-	-1157	-0-	23	1	742	2	N	-0-					177
04	1590	X	347	-0-	-1243	-0-	23	1	324	2	N	-0-					177
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	153	1	2196	2	N	-0-					177
06	1320	X	516	-0-	-804	-0-	31	1	485	2	N	-0-					177
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	252	1	3511	2	N	-0-					177

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
02	3045	X	2479	-0-	-566 B	-0-	43	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2832	-0-	-423 B	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3111	-0-	-39 B	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3141	-0-	-83 B	-0-	3141	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	13					222
03	341	X	295	-0-	-46	-0-	248	2	47	9	N	43	178	1			87
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					87
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					87
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	96	183	1			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	18	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	860	-0-	-845	-0-	9	1	851	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
02	1131	N	1094	-0-	-37	-0-	35	1	1059	2	N	-0-					8
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					8
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					8
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	2	N	-0-					8
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					8
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					6
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	15	1	512	2	N	-0-					6
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	6	1	544	2	N	-0-					6
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					6
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	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
02	10092	X	10009	-0-	-83	-0-	322	1	9687	2	Y	-0-					25
03	10788	X	9978	-0-	-810	-0-	9978	2			Y	-0-					25
04	10320	X	9997	-0-	-323	-0-	288	1	9709	2	Y	-0-					25
05	10695	X	9918	-0-	-777	-0-	112	1	9806	2	Y	-0-					25
06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			Y	-0-					25
*07	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	149	1	14441	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 LLC 781927
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
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1669	-0-	-158	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	20	1	245	2	Y	1					15
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	Y	-0-					15
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					15
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					15
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					15
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					15

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
02	3248	X	2996	-0-	-252	-0-	2996	2			Y	-0-					22
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			Y	-0-					22
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			Y	-0-					22
05	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2			Y	-0-					22
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			Y	-0-					22
07	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			Y	-0-					22

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
02	377	N	75	-0-	-302	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-					4
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					4
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					4
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					4
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2362	-0-	-306	-0-	2331	2	31	9	Y	28					58
03	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	2568	2			Y	-0-					58
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2468	2	83	9	Y	75					133
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			Y	-0-					133
06	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			Y	-0-					133
*07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					133

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					15
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					15
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-					15
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	1	1	97	2	N	-0-					15
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					15
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	346	1	4324	2	Y	-0-					19
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	369	1	4570	2	Y	6					25
							7	9									
04	4710	X	2474	-0-	-2236	-0-	181	1	2293	2	Y	-0-					25
05	4867	X	4197	-0-	-670	-0-	308	1	3883	2	Y	5					30
							6	9									
06	4710	X	3277	-0-	-1433	-0-	249	1	3028	2	Y	-0-					30
07	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	359	1	4256	2	Y	7					37
							8	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
02	4089	X	4027	-0-	-62	-0-	296	1	3701	2	Y	27					85
							30	9									
03	4371	X	4185	-0-	-186	-0-	310	1	3844	2	Y	28	94	1			19
							31	9									
04	4440	X	2159	-0-	-2281	-0-	157	1	1989	2	Y	12					31
							13	9									
05	4433	X	3584	-0-	-849	-0-	263	1	3319	2	Y	2					33
							2	9									
06	4170	X	3614	-0-	-556	-0-	274	1	3340	2	Y	-0-					33
07	4309	X	3464	-0-	-845	-0-	269	1	3184	2	Y	10					43
							11	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
02	2929	X	2869	-0-	-60	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-					14
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	234	1	2900	2	Y	4					18
							4	9									
04	3090	X	2071	-0-	-1019	-0-	152	1	1919	2	Y	-0-					18
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	249	1	3146	2	Y	3					21
							3	9									
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	249	1	3037	2	Y	5					26
							6	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	2378	X	2156	-0-	-222	-0-	159	1	1986	2	Y	10					79
							11	9									
03	2542	X	1891	-0-	-651	-0-	141	1	1750	2	Y	-0-					79
04	2070	N	1111	-0-	-959	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-					79
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	2	Y	-0-					79
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	Y	-0-					79
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	177	1	2101	2	Y	-0-					79

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
02	551	N	414	-0-	-137	-0-	31	1	383	2	Y	-0-					2
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					2
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					2
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	21	1	263	2	Y	1					3
							1	9									
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					3
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	2					7
							2	9									
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	15	1	180	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	6	1	72	2	Y	1					5
							1	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					5
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					5
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	1					6
							1	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
02	2639	X	2560	-0-	-79	-0-	190	1	2370	2	Y	-0-					9
03	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	195	1	2413	2	Y	3					12
							3	9									
04	1800	N	1581	-0-	-219	-0-	116	1	1465	2	Y	-0-					12
05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	227	1	2864	2	Y	3					15
							3	9									
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	221	1	2687	2	Y	-0-					15
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2424	2	Y	6					21
							7	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
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	474	1	5919	2	Y	-0-					24
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	613	1	7598	2	Y	11					35
							12	9									
04	5850	X	5300	-0-	-550	-0-	388	1	4912	2	Y	-0-					35
05	6231	X	3927	-0-	-2304	-0-	288	1	3631	2	Y	7					42
							8	9									
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	614	1	7476	2	Y	-0-					42
*07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	606	1	7179	2	Y	9					51
							10	9									

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
02	3393	X	2935	-0-	-458	-0-	216	1	2698	2	Y	19					53
							21	9									
03	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	178	1	2203	2	Y	16	54	1			15
							18	9									
04	3510	X	1538	-0-	-1972	-0-	112	1	1416	2	Y	9					24
							10	9									
05	3286	X	2083	-0-	-1203	-0-	153	1	1929	2	Y	1					25
							1	9									
06	3030	X	2489	-0-	-541	-0-	189	1	2298	2	Y	2					27
							2	9									
07	3131	X	2174	-0-	-957	-0-	169	1	1997	2	Y	7					34
							8	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1108	2	Y	5					37
							6	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-					37
04	1110	N	601	-0-	-509	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					37
05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	57	1	720	2	Y	-0-					37
06	1050	N	946	-0-	-104	-0-	72	1	874	2	Y	-0-					37
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	68	1	808	2	Y	-0-					37

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	89	1	1117	2	Y	-0-					20
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1192	2	Y	2					22
							2	9									
04	1320	N	874	-0-	-446	-0-	64	1	810	2	Y	-0-					22
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	-0-					22
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	100	1	1213	2	Y	4					26
							4	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	108	1	1275	2	Y	-0-					26

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	55	1	693	2	N	-0-					46
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	N	-0-					46
04	780	N	487	-0-	-293	-0-	36	1	451	2	N	-0-					46
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	67	1	840	2	N	-0-					46
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	2	N	-0-					46
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1369	-0-	-1531	1267	1369	2			Y	-0-					-0-
03	2443	N	1176	-0-	-1267	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

02	2900	N	1345	-0-	-1555	80	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1269	N	1189	-0-	-80	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	103	-0-	-1323	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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

02	2030	N	1950	-0-	-80	-0-	588	1	1362	2	N	-0-					60
03	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	588	1	1216	2	N	-0-					60
04	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	630	1	1323	2	N	-0-					60
05	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	651	1	1329	2	N	-0-					60
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	609	1	1120	2	N	-0-					60
07	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	630	1	1083	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

02	15109	X	4487	-0-	-10622	-0-	4476	2	11	9	Y	10					85
03	13268	X	5837	-0-	-7431	-0-	5795	2	42	9	Y	38	118	1			5
04	20010	X	17769	-0-	-2241	-0-	17673	2	96	9	Y	87					92
05	20677	X	16690	-0-	-3987	-0-	16690	2			Y	-0-					92
06	20010	X	16979	-0-	-3031	-0-	16979	2			Y	-0-					92
*07	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			Y	-0-					92

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

02	7482	X	6085	-0-	-1397	-0-	6078	2	7	9	Y	6					20
03	9114	X	7914	-0-	-1200	-0-	7885	2	29	9	Y	26	44	1			2
04	8820	X	6838	-0-	-1982	-0-	6813	2	25	9	Y	23					25
05	9114	X	6341	-0-	-2773	-0-	6341	2			Y	-0-					25
06	7650	X	5990	-0-	-1660	-0-	5990	2			Y	-0-					25
07	7905	X	5778	-0-	-2127	-0-	5778	2			Y	-0-					25

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

02	12006	X	2165	-0-	-9841	-0-	2163	2	2	9	Y	2					10
03	8742	X	1234	-0-	-7508	-0-	1231	2	3	9	Y	3	12	1			1
04	7140	X	2353	-0-	-4787	-0-	2346	2	7	9	Y	6					7
05	7378	X	1604	-0-	-5774	-0-	1604	2			Y	-0-					7
06	4530	X	755	-0-	-3775	-0-	755	2			Y	-0-					7
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7

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

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					61
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					61
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					61
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					26
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					26
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					26
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					26
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					19
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					19
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					19
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

02	8816	X	8506	-0-	-310	-0-	294	1	8212	2	N	-0-					17
03	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	275	1	8792	2	N	-0-					17
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	271	1	8579	2	N	101					118
							111	9									
05	9207	X	9035	-0-	-172	-0-	277	1	8758	2	N	-0-					118
06	8820	X	8758	-0-	-62	-0-	290	1	8468	2	N	-0-					118
07	9269	X	9076	-0-	-193	-0-	321	1	8755	2	N	-0-					118

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10730	X	5410	-0-	-5320	-0-	187	1	5223	2	N	-0-					78
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	293	1	9360	2	N	-0-					78
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	302	1	9558	2	N	53					131
							58	9									
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	306	1	9661	2	N	30					161
							33	9									
06	9330	X	8140	-0-	-1190	-0-	269	1	7856	2	N	14					175
							15	9									
07	10261	X	7331	-0-	-2930	-0-	259	1	7072	2	N	-0-	149	1			26

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

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	1					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	N	-0-					9
03	1240	X	564	-0-	-676	-0-	17	1	547	2	N	-0-					9
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	15					24
05	1240	X	338	-0-	-902	-0-	10	1	326	2	N	2					26
							2	9									
06	1200	X	288	-0-	-912	-0-	9	1	279	2	N	-0-					26
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					26

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

02	14935	X	7719	-0-	-7216	-0-	7719	2			Y	-0-					83
03	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	22951	2	66	9	Y	60					143
04	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	38394	2	174	9	Y	158					301
05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	47528	2	175	9	Y	159					460
06	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	45241	2	136	9	Y	124	187	1			397
*07	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	43042	2	139	9	Y	126	183	1			340

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 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
02	5713	X	3770	-0-	-1943	-0-	64	1	3706	2	Y	-0-					96
03	6107	X	4470	-0-	-1637	-0-	4470	2			Y	-0-					96
04	4950	X	4307	-0-	-643	-0-	4307	2			Y	-0-					96
05	5115	X	4321	-0-	-794	-0-	4321	2			Y	-0-					96
06	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			Y	-0-					96
07	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	4135	2			Y	-0-					96

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	171	N	171	-0-		-0-	-0-	13	1 2 9	156	3	Y	2	2	1			3
03	248	N	183	-0-		-65	-0-	14	1 2 9	167	3	Y	2	2	1			3
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	193	3	Y	2	3	1			2
05	216	N	216	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	196	3	Y	2					4
06	179	N	179	-0-		-0-	-0-	14	1 2 9	163	3	Y	2	2	1			4
*07	245	N	245	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	226	3	Y	1	2	1			3

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	348	N	299	-0-		-49	-0-	22	1 3 9	274	3	Y	3	3	1			4
03	381	N	381	-0-		-0-	-0-	29	1 6 9	346	3	Y	5	3	1			6
04	340	N	340	-0-		-0-	-0-	26	1 4 9	310	3	Y	4	7	1			3
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-	27	1 4 9	296	3	Y	4					7
06	282	N	282	-0-		-0-	-0-	22	1 2 9	258	3	Y	2	3	1			6
*07	383	N	383	-0-		-0-	-0-	28	1 2 9	353	3	Y	2	3	1			5

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

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
02	290	N	213	-0-		-77	-0-	16	1 1 9	196	3	Y	1	2	1			3
03	310	N	271	-0-		-39	-0-	21	1 3 9	247	3	Y	3	2	1			4
04	270	N	260	-0-		-10	-0-	20	1 4 9	236	3	Y	4	5	1			3
05	225	N	225	-0-		-0-	-0-	19	1 2 9	204	3	Y	2					5
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	211	3	Y	2	2	1			5
07	279	N	254	-0-		-25	-0-	19	1 1 9	234	3	Y	1	2	1			4

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	476	-0-	-75	-0-	35	1	435	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	37	1	450	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	27	1	312	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	32	1	346	3	Y	4					7
							4	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	418	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	405	3	Y	3	4	1			7
							3	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1					3
							1	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	14	1	164	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	1					4
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	15	1	140	3	Y	3					6
							3	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	506	-0-	-45	-0-	39	1	460	3	Y	6					12
							7	9									
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	43	1	493	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	41	1	477	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	42	1	435	3	Y	4					12
							4	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	50	1	448	3	Y	6					14
							7	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2678	-0-	-135	-0-	199	1	2449	3	Y	27	27	1			41
							30	9									
03	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	220	1	2648	3	Y	31	26	1			46
							34	9									
04	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	205	1	2402	3	Y	32	53	1			25
							35	9									
05	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	199	1	2168	3	Y	24					49
							26	9									
*06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	205	1	2370	3	Y	24	25	1			48
							26	9									
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	205	1	2563	3	Y	20	26	1			42
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	21	1	240	3	Y	3					6
							3	9									
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	22	1	256	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	20	1	234	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	229	3	Y	2					6
							2	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	24	1	206	3	Y	3					7
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	335	1	4123	3	Y	45	46	1			69
							50	9									
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	360	1	4319	3	Y	52	44	1			77
							57	9									
04	4830	X	4446	-0-	-384	-0-	345	1	4042	3	Y	54	88	1			43
							59	9									
05	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	372	1	4038	3	Y	47					90
							52	9									
*06	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	327	1	3775	3	Y	38	45	1			83
							42	9									
07	4805	X	4398	-0-	-407	-0-	324	1	4042	3	Y	29	44	1			68
							32	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	26	1	307	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	29	1	315	3	Y	4					7
							4	9									
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	Y	8	9	1			13
							9	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	Y	16	9	1			20
							18	9									
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	61	1	722	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
05	1302	N	620	-0-	-682	-0-	52	1	561	3	Y	6					13
							7	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	55	1	675	3	Y	5	7	1			11
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1

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
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	147	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	145	3	Y	1					3
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	2	2	1			3
							2	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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	82	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	150	3	Y	2					3
							2	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	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 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

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
02	1131	X	1096	-0-	-35	-0-	83	1	1001	3	Y	11					24
							12	9									
03	1209	X	1161	-0-	-48	-0-	89	1	1055	3	Y	15	16	1			23
							17	9									
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	3	Y	13	17	1			19
							14	9									
05	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	94	1	970	3	Y	9					28
							10	9									
06	1140	X	896	-0-	-244	-0-	89	1	798	3	Y	8	19	1			17
							9	9									
07	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	99	1	891	3	Y	11					28
							12	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	59	1	729	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	63	1	754	3	Y	8	7	1			13
							9	9									
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	61	1	709	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	69	1	740	3	Y	8					16
							9	9									
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	721	3	Y	7	8	1			15
							8	9									
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	63	1	787	3	Y	6	8	1			13
							7	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

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
02	580	X	465	-0-	-115	-0-	34	1	425	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
03	682	X	441	-0-	-241	-0-	33	1	405	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
05	496	N	280	-0-	-216	-0-	24	1	254	3	Y	2					6
							2	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	730	3	Y	5	4	1			8
							6	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	36	1	441	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	6					11
							7	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	6	6	1			11
							7	9									
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	506	3	Y	4	6	1			9
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	526	-0-	-518	-0-	39	1	484	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	41	1	497	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	7					15
							8	9									
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	48	1	592	3	Y	4	6	1			10
							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
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	10	6	1			13
							11	9									
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	45	1	550	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	677	3	Y	7					13
							8	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	Y	5	7	1			11
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	8	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	2					3
							2	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	76	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	522	N	109	-0-	-413	-0-	9 1 1 9	99	3	Y	1						10
03	992	N	99	-0-	-893	-0-	8 1 2 9	89	3	Y	2	7	1				5
04	810	N	92	-0-	-718	-0-	7 1	85	3	Y	-0-	3	1				2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	523	3	Y	5						7
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55 1 6 9	492	3	Y	5	5	1				7
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	141	3	Y	3						10

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT						-0-
07	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

02	290	N	236	-0-	-54	-0-	18 1 2 9	216	3	Y	2	2	1				4
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	21 1 2 9	250	3	Y	2	2	1				4
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22 1 4 9	258	3	Y	4	5	1				3
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	241	3	Y	2						5
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	295	3	Y	4	3	1				6
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	20 1 1 9	246	3	Y	1	3	1				4

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

02	1479	N	1375	-0-	-104	-0-	102 1 15 9	1258	3	Y	14	15	1				22
03	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	106 1 17 9	1266	3	Y	15	14	1				23
04	1500	N	1097	-0-	-403	-0-	85 1 15 9	997	3	Y	14	26	1				11
05	1457	N	898	-0-	-559	-0-	75 1 9 9	814	3	Y	8						19
*06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77 1 11 9	888	3	Y	10	10	1				19
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	72 1 8 9	905	3	Y	7	10	1				16

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

02	1160	X	2	-0-	-1158	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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

02	1160	N	1064	-0-	-96	-0-	79	1	972	3	Y	12	11	1			18
							13	9									
03	1178	N	984	-0-	-194	-0-	75	1	898	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
04	1200	N	960	-0-	-240	-0-	75	1	871	3	Y	13	20	1			10
							14	9									
05	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	91	1	983	3	Y	11					21
							12	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	75	1	866	3	Y	9	11	1			19
							10	9									
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	61	1	761	3	Y	5	10	1			14
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	149	1	1735	3	Y	22					44
							24	9									
03	2170	N	2010	-0-	-160	-0-	157	1	1824	3	Y	26	30	1			40
							29	9									
04	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	143	1	1654	3	Y	20	30	1			30
							22	9									
05	2046	N	773	-0-	-1273	-0-	62	1	699	3	Y	11					41
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			14
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					14

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
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	34	1	411	3	N	2	4	1			4
							2	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	N	8	3	1			9
							9	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	515	3	N	6	10	1			5
							7	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	49	1	530	3	N	6					11
							7	9									
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	547	3	N	6	6	1			11
							7	9									
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	38	1	475	3	N	4	6	1			9
							4	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	251	1	2940	3	Y	39					81
							43	9									
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	265	1	3065	3	Y	41	54	1			68
							45	9									
04	3600	X	2700	-0-	-900	-0-	212	1	2454	3	Y	31	51	1			48
							34	9									
05	3720	X	3106	-0-	-614	-0-	273	1	2804	3	Y	26					74
							29	9									
06	3600	X	2619	-0-	-981	-0-	253	1	2342	3	Y	22	49	1			47
							24	9									
07	3472	X	2768	-0-	-704	-0-	271	1	2457	3	Y	36					83
							40	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
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	9	1	102	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	65	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	2					3
							2	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	1	1			1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	79	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	50	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	857	-0-	-42	-0-	64	1	782	3	Y	10	9	1			15
							11	9									
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	61	1	732	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
04	870	N	766	-0-	-104	-0-	59	1	696	3	Y	10	17	1			8
							11	9									
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	60	1	658	3	Y	7					15
							8	9									
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	59	1	680	3	Y	7	8	1			14
							8	9									
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	58	1	726	3	Y	6	8	1			12
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	14	1	177	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	9	1	112	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	11	1	127	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	104	3	Y	2					3
							2	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	6	1	72	3	Y	1	1	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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	10	1	105	3	Y	2					4
							2	9									
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	2	1			2
07	248	N	84	-0-	-164	-0-	6	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

02	DLQ G-10	703	-0-	703	1640	694	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10	678	-0-	678	2318	670	2	8	9	Y	7	7	1			4
04	2464 N	146	-0-	-2318	-0-	146	2			Y	-0-					4
05	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	2			Y	-0-					4
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448	2			Y	-0-					4
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	Y	21	21	1			4

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

02	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3471	1664	2	20	9	Y	18	18	1			12
03	DLQ G-10	1784	-0-	1784	5255	1764	2	20	9	Y	18	18	1			12
04	2900 N	967	-0-	-1933	3322	967	2			Y	-0-					12
05	3100 N	1427	-0-	-1673	1649	1427	2			Y	-0-					12
06	3000 N	1741	-0-	-1259	390	1741	2			Y	-0-					12
*07	1893 N	1503	-0-	-390	-0-	1460	2	43	9	Y	39	39	1			12

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

02	DLQ G-10	238	-0-	238	509	235	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10	255	-0-	255	764	252	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	843 N	79	-0-	-764	-0-	79	2			Y	-0-					1
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					1
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					1
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2079	-0-		2079	4393	2054	2	25	9	Y	23	23	1			21
03	DLQ G-10		2304	-0-		2304	6697	2278	2	26	9	Y	24	24	1			21
04	7784	X	1087	-0-		-6697	-0-	1087	2			Y	-0-					21
05	3379	X	1563	-0-		-1816	-0-	1563	2			Y	-0-					21
06	2250	X	1679	-0-		-571	-0-	1679	2			Y	-0-					21
07	2294	X	1740	-0-		-554	-0-	1690	2	50	9	Y	45	45	1			21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3297	-0-		3297	8722	3257	2	40	9	Y	36	36	1			87
03	DLQ G-10		3383	-0-		3383	12105	3344	2	39	9	Y	35	35	1			87
04	12945	X	840	-0-		-12105	-0-	840	2			Y	-0-					87
05	3720	X	1494	-0-		-2226	-0-	1494	2			Y	-0-					87
06	3420	X	2820	-0-		-600	-0-	2820	2			Y	-0-					87
07	3534	X	1991	-0-		-1543	-0-	1934	2	57	9	Y	52	52	1			87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		338	-0-		338	711	334	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		279	-0-		279	990	276	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1169	N	179	-0-		-990	-0-	179	2			Y	-0-					1
05	372	N	227	-0-		-145	-0-	227	2			Y	-0-					1
06	270	N	200	-0-		-70	-0-	200	2			Y	-0-					1
07	186	N	185	-0-		-1	-0-	179	2	6	9	Y	5	5	1			1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1679	-0-		1679	3727	1659	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	DLQ G-10		1564	-0-		1564	5291	1546	2	18	9	Y	16	16	1			4
04	2900	N	1010	-0-		-1890	3401	1010	2			Y	-0-					4
05	3100	N	1476	-0-		-1624	1777	1476	2			Y	-0-					4
06	3000	N	1358	-0-		-1642	135	1358	2			Y	-0-					4
*07	1412	N	1277	-0-		-135	-0-	1241	2	36	9	Y	33	33	1			4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2687	-0-		2687	5523	2655	2	32	9	Y	29	29	1			27
03	DLQ G-10		2530	-0-		2530	8053	2501	2	29	9	Y	26	26	1			27
04	9375	X	1322	-0-		-8053	-0-	1322	2			Y	-0-					27
05	2883	X	1724	-0-		-1159	-0-	1724	2			Y	-0-					27
06	2790	X	2349	-0-		-441	-0-	2349	2			Y	-0-					27
*07	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-	2597	2	77	9	Y	70	70	1			27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2274	1109	2	13	9	Y	12	12	1			85
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3424	1137	2	13	9	Y	12	12	1			85
04	2900	N	506	-0-	-2394	1030	506	2			Y	-0-					85
05	1923	N	893	-0-	-1030	-0-	893	2			Y	-0-					85
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2			Y	-0-					85
07	1209	X	968	-0-	-241	-0-	940	2	28	9	Y	25	25	1			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3660	-0-	3660	6826	3616	2	44	9	Y	40	40	1			7
03	DLQ G-10		3690	-0-	3690	10516	3648	2	42	9	Y	38	38	1			7
04	11941	X	1425	-0-	-10516	-0-	1425	2			Y	-0-					7
05	3906	X	1959	-0-	-1947	-0-	1959	2			Y	-0-					7
06	3780	X	2300	-0-	-1480	-0-	2300	2			Y	-0-					7
07	3906	X	2400	-0-	-1506	-0-	2331	2	69	9	Y	63	63	1			7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		763	-0-	763	1872	754	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	DLQ G-10		813	-0-	813	2685	804	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	2900	N	390	-0-	-2510	175	390	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	819	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2366	-0-	2366	4669	2337	2	29	9	Y	26	26	1			190
03	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6639	1948	2	22	9	Y	20	20	1			190
04	7811	X	1172	-0-	-6639	-0-	1172	2			Y	-0-					190
05	3286	X	2104	-0-	-1182	-0-	2104	2			Y	-0-					190
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					190
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2891	2	86	9	Y	78	78	1			190

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
02	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5025	2174	2	26	9	Y	24	24	1			140
03	DLQ G-10		2304	-0-	2304	7329	2278	2	26	9	Y	24	24	1			140
04	8331	X	1002	-0-	-7329	-0-	1002	2			Y	-0-					140
05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	2			Y	-0-					140
06	2730	X	2220	-0-	-510	-0-	2220	2			Y	-0-					140
07	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1928	2	57	9	Y	52	52	1			140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		599	-0-	599	1377	596	2	3	9	Y	3	3	1			202
03	DLQ G-10		714	-0-	714	2091	710	2	4	9	Y	4	4	1			202
04	2440	N	349	-0-	-2091	-0-	349	2			Y	-0-					202
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	2			Y	-0-					202
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					202
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	Y	6	6	1			202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

02	DLQ G-10		2733	-0-	2733	3959	2718	2	15	9	Y	14	14	1			130
03	DLQ G-10		1840	-0-	1840	5799	1830	2	10	9	Y	9	9	1			130
04	7151	X	1352	-0-	-5799	-0-	1352	2			Y	-0-					130
05	2914	X	904	-0-	-2010	-0-	904	2			Y	-0-					130
06	2820	X	905	-0-	-1915	-0-	905	2			Y	-0-					130
07	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	221	2	3	9	Y	3	3	1			130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

02	DLQ G-10		3179	-0-	3179	4753	3140	2	39	9	Y	35	35	1			185
03	DLQ G-10		3206	-0-	3206	7959	3170	2	36	9	Y	33	33	1			185
04	9331	X	1372	-0-	-7959	-0-	1372	2			Y	-0-					185
05	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	2			Y	-0-					185
06	3300	X	1955	-0-	-1345	-0-	1955	2			Y	-0-					185
07	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	1757	2	52	9	Y	47	47	1			185

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

02	DLQ G-10		2855	-0-	2855	5670	2821	2	34	9	Y	31	31	1			51
03	DLQ G-10		3041	-0-	3041	8711	3007	2	34	9	Y	31	31	1			51
04	10072	X	1361	-0-	-8711	-0-	1361	2			Y	-0-					51
05	3038	X	1739	-0-	-1299	-0-	1739	2			Y	-0-					51
06	2940	X	1765	-0-	-1175	-0-	1765	2			Y	-0-					51
07	3038	X	1870	-0-	-1168	-0-	1816	2	54	9	Y	49	49	1			51

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

02	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2202	1034	2	6	9	Y	5	5	1			52
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3307	1098	2	7	9	Y	6	6	1			52
04	2900	N	701	-0-	-2199	1108	701	2			Y	-0-					52
05	1956	N	848	-0-	-1108	-0-	848	2			Y	-0-					52
06	1080	N	916	-0-	-164	-0-	916	2			Y	-0-					52
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	14	1			52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
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
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2777	1199	2	14	9	Y	13	13	1			160
03	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4062	1271	2	14	9	Y	13	13	1			160
04	2900	N	705	-0-	-2195	1867	705	2			Y	-0-					160
05	3100	N	1293	-0-	-1807	60	1293	2			Y	-0-					160
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	948	2			Y	-0-					160
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1167	2	34	9	Y	31	31	1			160

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

02	812	X	799	-0-	-13	-0-	59	1	731	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
03	868	X	785	-0-	-83	-0-	60	1	715	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
04	840	X	791	-0-	-49	-0-	61	1	719	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
05	868	X	686	-0-	-182	-0-	57	1	621	3	Y	7					15
							8	9									
06	840	X	579	-0-	-261	-0-	45	1	528	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
07	806	N	621	-0-	-185	-0-	46	1	571	3	Y	4	7	1			10
							4	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	24	1	284	3	Y	4					7
							4	9									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	465	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	498	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	3					10
							3	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	42	1	386	3	Y	8					14
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	830	3	Y	11					17
							12	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	819	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	70	1	718	3	Y	6					19
							7	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	615	3	Y	6	13	1			12
							7	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	77	1	684	3	Y	10					22
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	11	1	134	3	Y	2					4
							2	9									
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			2
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	600	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	5					13
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	65	1	582	3	Y	8					17
							9	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2002	1050	2	10	9	Y	9					80
03	DLQ G-10		1125	-0-	1125	3127	1100	2	25	9	Y	23					103
04	2300	N	1104	-0-	-1196	1931	1087	2	17	9	Y	15					118
05	3100	N	1180	-0-	-1920	11	1159	2	21	9	Y	19					137
*06	1277	N	1266	-0-	-11	-0-	1260	2	6	9	Y	5					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 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
02	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2493	1154	2	3	9	Y	3					60
03	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3727	1228	2	6	9	Y	5					65
04	2300	N	1151	-0-	-1149	2578	1149	2	2	9	Y	2					67
05	3100	N	1059	-0-	-2041	537	1059	2			Y	-0-					67
*06	3000	N	5829	-0-	2829	3366	5828	2	1	9	Y	1					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3366					Y	NO RPT					68

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	2	7	9	N	6					35
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					42
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					51
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					57
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		558	-0-	558	2191	555	2	3	9	Y	3					42
03	DLQ G-10		508	-0-	508	2699	508	2			Y	-0-					42
04	2300	N	427	-0-	-1873	826	427	2			Y	-0-					42
05	1224	N	398	-0-	-826	-0-	398	2			Y	-0-					42
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		174	-0-	174	384	174	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		177	-0-	177	561	177	2			Y	-0-					27
04	711	N	150	-0-	-561	-0-	150	2			Y	-0-					27
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					27
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					99
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					99
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
02	14065	X	11098	-0-	-2967	-0-	11090	3	8	9	Y	7	46	1			3
03	15035	X	11436	-0-	-3599	-0-	11427	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	12150	X	10452	-0-	-1698	-0-	10442	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	12555	X	10641	-0-	-1914	-0-	10634	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	11490	X	9941	-0-	-1549	-0-	9920	3	21	9	Y	19	19	1			6
07	10261	X	9801	-0-	-460	-0-	9779	3	22	9	Y	20	22	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

02	2942	X	1894	-0-	-1048	-0-	128	1	1766	3	N	-0-					29
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	3	N	5	7	1			27
							6	9									
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	3	N	7	4	1			30
							8	9									
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	N	3					33
							3	9									
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	2	4	1			31
							2	9									
*07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	3	4	1			30
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

02	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4550	1939	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	DLQ G-10		1504	-0-	1504	6054	1493	3	11	9	Y	10	9	1			2
04	DLQ G-10		2011	-0-	2011	8065	2000	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	10293	X	2228	-0-	-8065	-0-	2216	3	12	9	Y	11	7	1			6
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1860	3	26	9	Y	24	27	1			3
07	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1298	3	20	9	Y	18	15	1			6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		1296	-0-	1296	2675	1290	3	6	9	Y	5	5	1			6
03	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4023	1341	3	7	9	Y	6	6	1			6
04	DLQ G-10		1268	-0-	1268	5291	1260	3	8	9	Y	7	7	1			6
05	2500	N	1499	-0-	-1001	4290	1493	3	6	9	Y	5	3	1			8
06	3000	N	1359	-0-	-1641	2649	1342	3	17	9	Y	15	15	1			8
*07	3100	N	1237	-0-	-1863	786	1219	3	18	9	Y	16	18	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3000	N	3047	-0-	47	47	3045	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2936	N	2889	-0-	-47	-0-	2887	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2533	3	76	9	Y	69	62	1			8
*07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2143	3	56	9	Y	51	41	1			18

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

02	1334	X	324	-0-	-1010	-0-	299	3	25	9	Y	23	23	1			13
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1794	3	31	9	Y	28	25	1			16
04	1350	X	1106	-0-	-244	-0-	1074	3	32	9	Y	29	32	1			13
05	1395	X	1299	-0-	-96	-0-	1277	3	22	9	Y	20	14	1			19
06	1770	X	1016	-0-	-754	-0-	1003	3	13	9	Y	12	24	1			7
07	1147	N	848	-0-	-299	-0-	835	3	13	9	Y	12	17	1			2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1769	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1958	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1578	3	14	9	Y	13	14	1			1

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	95	1	2215	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	94	1	2029	3	Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	109	1	2484	3	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	103	1	2284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2480	X	1334	-0-	-1146	-0-	59	1	1274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

02	11890	X	7320	-0-	-4570	-0-	300	1	7016	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
03	11873	X	7252	-0-	-4621	-0-	313	1	6936	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	9270	X	6442	-0-	-2828	-0-	284	1	6156	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	8618	X	7199	-0-	-1419	-0-	301	1	6897	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	8340	X	6330	-0-	-2010	-0-	273	1	6039	3	Y	16	11	1			6
							18	9									
07	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	268	1	5752	3	Y	10	15	1			1
							11	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

02	580	N	477	-0-	-103	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	713	N	416	-0-	-297	-0-	406	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	3	10	9	Y	9	9	1			2
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	554	3	11	9	Y	10	6	1			6
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	363	3	18	9	Y	16	20	1			2
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	404	3	13	9	Y	12	10	1			4

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
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	106	3	13	9	Y	12	10	1			2
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	52	3	14	9	Y	13	13	1			2

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

02	2030	N	1975	-0-	-55	-0-	132	1	1821	3	N	20					41
							22	9									
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	154	1	1896	3	N	18	7	1			52
							20	9									
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	103	1	1735	3	N	24	4	1			72
							26	9									
05	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	94	1	1952	3	N	7					79
							8	9									
06	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	63	1	1697	3	N	4	31	1			52
							4	9									
07	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	80	1	1572	3	N	8	5	1			55
							9	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	80	1	1877	3	N	15					61
							17	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1910	3	N	9	51	1			19
							10	9									
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2797	3	N	-0-					19
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	3	N	17					36
							19	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2092	3	N	17					53
							19	9									
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	3	N	14					67
							15	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	3	N	7	9	1			3
							8	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	3	N	5	4	1			4
							6	9									
04	1410	N	926	-0-	-484	-0-	41	1	881	3	N	4	4	1			4
							4	9									
05	1519	N	964	-0-	-555	-0-	40	1	922	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	1140	N	843	-0-	-297	-0-	36	1	800	3	N	6	6	1			4
							7	9									
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	33	1	696	3	N	4	6	1			2
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1393	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1332	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	1155	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	1163	3	1	9	Y	1	1	1			2

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	Y	1					3
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	Y	2					5
							2	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	Y	3					8
							3	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	3	1	1			8
							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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	N	1					47
							1	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	726	3	N	25	2	1			70
							28	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	771	3	N	1	2	1			69
							1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	N	2					71
							2	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	694	3	N	2	2	1			71
							2	9									
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	15	1	1			85
							17	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	993	-0-	-283	-0-	975	3	18	9	Y	16	16	1			5
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	Y	19	19	1			5
04	1020	N	852	-0-	-168	-0-	831	3	21	9	Y	19	19	1			5
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	945	3	23	9	Y	21	13	1			13
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1090	3	12	9	Y	11	21	1			3
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	3	9	9	Y	8	8	1			3

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			4
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

02	2262	N	2157	-0-	-105	-0-	2127	3	30	9	Y	27	27	1			6
03	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2071	3	35	9	Y	32	31	1			7
04	2310	N	1981	-0-	-329	-0-	1947	3	34	9	Y	31	31	1			7
05	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2197	3	39	9	Y	35	22	1			20
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	3	28	9	Y	25	42	1			3
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2595	3	21	9	Y	19	17	1			5

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

02	2494	X	2287	-0-	-207	-0-	2283	3	4	9	Y	4					6
03	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	2047	3	7	9	Y	6	8	1			4
04	2580	X	2272	-0-	-308	-0-	124	1	2146	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	117	1	2240	3	Y	6					8
							7	9									
06	2370	X	2217	-0-	-153	-0-	110	1	2101	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	115	1	2150	3	Y	6	7	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5904	3	52	9	Y	47	48	1			10
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6611	3	62	9	Y	56	55	1			11
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6088	3	61	9	Y	55	56	1			10
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7187	3	67	9	Y	61	38	1			33
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6680	3	21	9	Y	19	50	1			2
*07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7005	3	15	9	Y	14	14	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	3944	X	3280	-0-	-664	-0-	220	1	3025	3	Y	32	26	1			25
							35	9									
03	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	263	1	3225	3	Y	20	14	1			31
							22	9									
04	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	193	1	3239	3	Y	36	59	1			8
							40	9									
05	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	161	1	3311	3	Y	37					45
							41	9									
06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	113	1	3022	3	Y	62	64	1			43
							68	9									
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	165	1	3259	3	Y	32	59	1			16
							35	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	3059	-0-	-131	-0-	206	1	2838	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	240	1	2943	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	163	1	2732	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
05	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	136	1	2792	3	Y	7					18
							8	9									
06	3150	X	2825	-0-	-325	-0-	100	1	2707	3	Y	16	24	1			10
							18	9									
07	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	136	1	2682	3	Y	16	8	1			18
							18	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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	871	3	N	2					8
							2	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	N	4	5	1			7
							4	9									
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	50	1	845	3	N	1	8	1			-0-
							1	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	2					2
							2	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	901	3	N	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4677	3	22	9	Y	20	21	1			8
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4888	3	28	9	Y	25	22	1			11
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	3	28	9	Y	25	28	1			8
05	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4892	3	20	9	Y	18	13	1			13
06	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4633	3	3	9	Y	3	15	1			1
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4731	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	Y	8	7	1			4
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2543	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	3	1	9	Y	1	4	1			2
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	2	1			1

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	181	1	2496	3	Y	13	16	1			13
							14	9									
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	210	1	2584	3	Y	10	10	1			13
							11	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	157	1	2649	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
05	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	113	1	2341	3	Y	6					19
							7	9									
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	14	23	1			10
							15	9									
*07	3100	N	3128	-0-	28	28	150	1	2959	3	Y	17	8	1			19
							19	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

02	T. A.		27	-0-	27	27	20	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	T. A.		51	-0-	51	78	43	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	T. A.		21	-0-	21	99	13	3	8	9	Y	7	8	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	5	4	1			3
06	99	X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	15	15	1			3
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	3	18	9	Y	16	18	1			1

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

02	1044	N	639	-0-	-405	-0-	43	1	593	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	39	1	464	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	720	N	123	-0-	-597	-0-	7	1	116	3	Y	-0-	1	1			1
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	892	3	Y	2					3
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	642	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	125	148	1			29
							138	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	107	79	1			57
							118	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	42	1	900	3	Y	95	85	1			67
							105	9									
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	40	1	907	3	Y	74	46	1			95
							81	9									
06	1050	N	859	-0-	-191	-0-	37	1	822	3	Y	-0-	95	1			-0-
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	7	1			4
03	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1581	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	1800	N	1213	-0-	-587	-0-	1203	3	10	9	Y	9	10	1			3
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1443	3	17	9	Y	15	16	1			4
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	3	18	9	Y	16	18	1			2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

02	44979	X	17748	-0-	-27231	-0-	17740	3	8	9	Y	7	7	1			4
03	37138	X	17873	-0-	-19265	-0-	17864	3	9	9	Y	8	8	1			4
04	27510	X	16137	-0-	-11373	-0-	16128	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	23033	X	15915	-0-	-7118	-0-	15908	3	7	9	Y	6	4	1			5
06	19950	X	14993	-0-	-4957	-0-	14954	3	39	9	Y	35	31	1			9
*07	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14789	3	40	9	Y	36	39	1			6

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	314	3	17	9	Y	15	8	1			13
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	Y	15	12	1			16
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	5	1	169	3	Y	15	19	1			12
							17	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	17	1	149	3	Y	15					27
							17	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	22	1	203	3	Y	2	12	1			17
							2	9									
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	1	13	1			5
							1	9									

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

02	5104	X	3539	-0-	-1565	-0-	145	1	3390	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	4712	X	3188	-0-	-1524	-0-	138	1	3047	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	4020	X	3053	-0-	-967	-0-	135	1	2916	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	135	1	3095	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	121	1	2682	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	129	1	2757	3	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	691	1	9517	3	N	59					101
							65	9									
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	694	1	8537	3	N	90	128	1			63
							99	9									
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	536	1	8985	3	N	10	22	1			51
							11	9									
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	409	1	8449	3	N	29					80
							32	9									
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	285	1	7667	3	N	46	96	1			30
							51	9									
*07	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	383	1	7564	3	N	58	22	1			66
							64	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41 3 9 9		9	9	Y	8	4	1			8
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	48 3 9 9		9	9	Y	8	7	1			9
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1 1 9 9		36	3	Y	8	11	1			6
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7 1 9 9		65	3	Y	8					14
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4 1 1 9		40	3	Y	1	12	1			3
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	2 1 1 9		20	3	Y	1	2	1			2

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	638 3		21	9	Y	19	19	1			10
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393 3		13	9	Y	12	14	1			8
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2538 3		6	9	Y	5	12	1			1
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2755 3		3	9	Y	3	2	1			2
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489 3		11	9	Y	10	10	1			2
07	1364	N	22	-0-	-1342	-0-	10 3		12	9	Y	11	12	1			1

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	659	-0-	-240	-0-	45 1 7 9		607	3	Y	6	6	1			11
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9		787	3	Y	5	3	1			13
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	44 1 9 9		736	3	Y	8	12	1			9
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	29 1 8 9		600	3	Y	7					16
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	27 1 17 9		730	3	Y	15	14	1			17
07	868	X	767	-0-	-101	-0-	37 1 8 9		722	3	Y	7	13	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	185	1	4330	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	177	1	3917	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	154	1	3325	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	154	1	3511	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	152	1	3367	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
07	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	155	1	3325	3	Y	9	13	1			4
							10	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	76	1	1789	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	58	1	1292	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1860	N	1098	-0-	-762	-0-	48	1	1048	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	55	1	1256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

02	3364	X	3079	-0-	-285	-0-	208	1	2856	3	Y	14	18	1			11
							15	9									
03	3193	X	2560	-0-	-633	-0-	192	1	2357	3	Y	10	10	1			11
							11	9									
04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	155	1	2600	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
05	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	134	1	2757	3	Y	7					19
							8	9									
06	3240	X	2974	-0-	-266	-0-	106	1	2849	3	Y	17	24	1			12
							19	9									
*07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	150	1	2953	3	Y	17	9	1			20
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1595	-0-	1595	3271	1588	3	7	9	Y	6	4	1			7
03	T. A.		1896	-0-	1896	5167	1888	3	8	9	Y	7	5	1			9
04	T. A.		2035	-0-	2035	7202	64	1	1964	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
05	T. A.		1991	-0-	1991	9193	194	1	1789	3	Y	7					14
							8	9									
06	11105	X	1912	-0-	-9193	-0-	185	1	1718	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	203	1	1892	3	Y	6	12	1			8
							7	9									

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	680	3	N	4					19
							4	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	N	1	2	1			18
							1	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	2					20
							2	9									
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	23	1	633	3	N	2	2	1			20
							2	9									
07	868	N	451	-0-	-417	-0-	21	1	427	3	N	3	1	1			22
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

02	406	N	260	-0-	-146	-0-	19	1	241	3	N	-0-					2
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	15	1	179	3	N	-0-	1	1			1
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	13	1	217	3	N	-0-					1
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					1
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	5	1	138	3	N	6	1	1			6
							7	9									
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	3	N	-0-					6

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	125	1	2761	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	123	1	2659	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	109	1	2496	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2386	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	116	1	2491	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10225 - 10420

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	60	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10440 - 10618

02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	100	1	2342	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	86	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	87	1	1889	3	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	3	Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	3	Y	-0-					-0-
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3103	X	3059	-0-	-44	-0-	125	1	2934	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	139	1	3076	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	120	1	2610	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	111	1	2528	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	108	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	109	1	2329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-	8	1			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	239	1	3303	3	N	6					73
							7	9									
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	273	1	3367	3	N	17	13	1			77
							19	9									
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	185	1	3112	3	N	-0-	6	1			71
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	3	N	8					79
							9	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	N	11	11	1			79
							12	9									
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	163	1	3216	3	N	9	9	1			79
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3074	-0-	-261	-0-	206	1	2835	3	Y	30	23	1			22
							33	9									
03	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	234	1	2876	3	Y	18	12	1			28
							20	9									
04	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	170	1	2865	3	Y	32	51	1			9
							35	9									
05	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	137	1	2831	3	Y	31					40
							34	9									
06	3180	X	2385	-0-	-795	-0-	83	1	2251	3	Y	46	50	1			36
							51	9									
07	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	129	1	2558	3	Y	25	46	1			15
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	196	-0-	-94	-0-	8	1	188	3	N	-0-					69
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-					69
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					69
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					69
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-					69
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	7	1	155	3	N	-0-					69

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	3	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	3	Y	65	40	1			25
							72	9									
07	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	63	1	1341	3	Y	42	59	1			8
							46	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	1					49
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-	1	1			48
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-	1	1			47
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	1	1	1			47
							1	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					95
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	3					98
							3	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					98
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	N	-0-					98
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					98
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	2					100
							2	9									

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		507	-0-	507	507	17	1	490	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1132	-0-	-1159	-0-	76	1	1044	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
03	2449	X	1202	-0-	-1247	-0-	90	1	1104	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
04	2340	X	1205	-0-	-1135	-0-	67	1	1124	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
05	1302	X	1106	-0-	-196	-0-	51	1	1042	3	Y	12					18
							13	9									
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	Y	25	23	1			20
							28	9									
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1243	3	Y	12	22	1			10
							13	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	71	1	1528	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	66	1	1511	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1725	3	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

02	2494	X	2123	-0-	-371	-0-	104	1	2019	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1890	-0-	-776	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1395	-0-	-1185	-0-	65	1	1330	3	Y	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	1015	1	3946	3	Y	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2821	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2982	-0-	2982	2982	98	1	2884	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	705	-0-	-223	-0-	28	1	664	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	83	1	1887	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
07	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	61	1	1309	3	Y	6	10	1			3
							7	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

02	7076	X	6709	-0-	-367	-0-	6706	3	3	9	Y	3	4	1			5
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7580	3	4	9	Y	4	4	1			5
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8974	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8271	3	3	9	Y	3	2	1			6
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8154	3	11	9	Y	10	10	1			6
07	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8053	3	11	9	Y	10	12	1			4

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	146	1	3425	3	N	322	321	1			300
							354	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	149	1	3285	3	N	393	498	1			195
							432	9									
04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	144	1	3117	3	N	351	316	1			230
							386	9									
05	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	154	1	3531	3	N	431					661
							474	9									
06	4050	X	3931	-0-	-119	-0-	151	1	3332	3	N	407	664	1			404
							448	9									
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	164	1	3520	3	N	360	340	1			424
							396	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	84	31	1			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	53	1			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	24	1			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	59	1			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	56	1			54

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	18	14	1			11
							20	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	15	14	1			12
							17	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	9	7	1			14
							10	9									
06	690	N	576	-0-	-114	-0-	25	1	551	3	Y	-0-	14	1			-0-
07	899	N	550	-0-	-349	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	216	1	2987	3	N	27					79
							30	9									
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	235	1	2890	3	N	45	13	1			111
							50	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	158	1	2653	3	N	38	6	1			143
							42	9									
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	26					169
							29	9									
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	87	1	2343	3	N	36	9	1			196
							40	9									
*07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	104	1	2050	3	N	9	183	1			22
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

02	580	N	424	-0-	-156	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	23	1	506	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	489	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

02	406	N	257	-0-	-149	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	46	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		87	-0-	87	87	3	1	84	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

02	145	N	107	-0-	-38	-0-	101	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2181	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	5	1			8
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1960	3	30	9	Y	27	26	1			9
07	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	1793	3	31	9	Y	28	31	1			6

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10					175
							11	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	99	1	2177	3	N	13					188
							14	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	3	N	4					192
							4	9									
05	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	84	1	1923	3	N	15					207
							17	9									
06	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	86	1	1905	3	N	5					212
							6	9									
07	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	87	1	1864	3	N	-0-	183	1			29

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	319	1	7467	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	349	1	7720	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	318	1	6904	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	306	1	7023	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	303	1	6682	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	317	1	6798	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	176	1	675	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	848	3	Y	17	16	1			10
							19	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	162	1	737	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	621	3	Y	11	3	1			19
							12	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	625	3	Y	-0-	14	1			5
07	961	N	640	-0-	-321	-0-	116	1	524	3	Y	-0-	2	1			3

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	N	62	73	1			12
							68	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	N	48	36	1			24
							53	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	988	3	N	41	38	1			27
							45	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	54	1	1238	3	N	28	19	1			36
							31	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	86	77	1			45
							95	9									
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1220	3	N	73	105	1			13
							80	9									

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

02	3770	X	3262	-0-	-508	-0-	134	1	3122	3	N	5					72
							6	9									
03	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	168	1	3707	3	N	5					77
							6	9									
04	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	156	1	3373	3	N	3					80
							3	9									
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	149	1	3409	3	N	8					88
							9	9									
06	3870	X	3400	-0-	-470	-0-	147	1	3245	3	N	7					95
							8	9									
07	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	159	1	3394	3	N	2					97
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1957	-0-	-160	-0-	1946	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	3	13	9	Y	12	11	1			6
04	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	2196	3	13	9	Y	12	14	1			4
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	2312	3	32	9	Y	29	29	1			7
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2342	3	33	9	Y	30	33	1			4

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	502	3	N	-0-					5
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	N	-0-					5
*10	465	N	431	-0-	-34	-0-	17	1	414	3	N	-0-					5
*11	510	N	300	-0-	-210	-0-	13	1	287	3	N	-0-					5
*12	496	N	358	-0-	-138	-0-	16	1	342	3	N	-0-					5
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					5
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					5
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					5
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	N	-0-					5
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-					5
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					5
*07	682	N	397	-0-	-285	-0-	18	1	379	3	N	-0-					5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	5	1			6
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7	6	1			7
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	3	Y	7					11
							8	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	3	Y	57	28	1			40
							63	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1258	3	Y	44	59	1			25
							48	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1653	N	1318	-0-	-335	-0-	54	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	3	Y	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	88	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	80	1	1763	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	195	1	4567	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	201	1	4449	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	206	1	4458	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	214	1	4905	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	206	1	4543	3	Y	-0-	8	1			-0-
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	218	1	4665	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

02	2204	X	1259	-0-	-945	-0-	248	1	954	3	Y	52	80	1			41
							57	9									
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	377	1	1664	3	Y	78	74	1			45
							86	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	479	1	2176	3	Y	201	181	1			65
							221	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	546	1	2548	3	Y	106	31	1			140
							117	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	542	1	2419	3	Y	-0-	119	1			21
*07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	542	1	2455	3	Y	-0-	18	1			3

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	3			Y	-0-	21	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

02	3074	X	1553	-0-	-1521	-0-	1500	3	53	9	Y	48	48	1			25
03	2697	X	1388	-0-	-1309	-0-	1324	3	64	9	Y	58	53	1			30
04	2460	X	1631	-0-	-829	-0-	1565	3	66	9	Y	60	66	1			24
05	2170	X	1175	-0-	-995	-0-	1129	3	46	9	Y	42	30	1			36
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	Y	18	44	1			10
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1973	3	21	9	Y	19	27	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
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	N	13					32
							14	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	187	1	2283	3	N	17	8	1			41
							19	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	133	1	2225	3	N	14	6	1			49
							15	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2313	3	N	6					55
							7	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2202	3	N	11	7	1			59
							12	9									
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	113	1	2249	3	N	10	7	1			62
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

02	551	N	521	-0-	-30	-0-	94	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	84	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	309	-0-	-321	-0-	54	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	Y	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	131	1	504	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4934	3	N	23					170
							25	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	237	1	5241	3	N	-0-					170
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4910	3	N	-0-					170
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	220	1	5040	3	N	-0-					170
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	212	1	4683	3	N	-0-					170
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	218	1	4678	3	N	-0-					170

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

02	174	N	147	-0-	-27	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	3	12	9	Y	11	10	1			3
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	12	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	406	N	304	-0-	-102	-0-	303	3	1	9	Y	1					3
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	3	Y	-0-	1	1			1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	1					2
							1	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	294	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	2	-0-	-56	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	7	1			11
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	16	1			8

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	71	1	1659	3	N	15					185
							17	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	N	-0-					185
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	3	N	2					187
							2	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	3	N	5					192
							6	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	N	5					197
							6	9									
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	3	N	-0-	176	1			21

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

02	4785	X	4328	-0-	-457	-0-	4135	3	193	9	Y	175	174	1			98
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4709	3	231	9	Y	210	190	1			118
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4851	3	237	9	Y	215	239	1			94
05	5115	X	4736	-0-	-379	-0-	4568	3	168	9	Y	153	108	1			139
06	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	4698	3	8	9	Y	7	113	1			33
*07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5297	3	8	9	Y	7	35	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

02	1827	N	806	-0-	-1021	-0-	745	3	61	9	Y	55	56	1			16
03	1798	N	345	-0-	-1453	-0-	272	3	73	9	Y	66	64	1			18
04	1740	N	274	-0-	-1466	-0-	202	3	72	9	Y	65	65	1			18
05	868	N	211	-0-	-657	-0-	133	3	78	9	Y	71	44	1			45
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	33	3	141	9	Y	128	152	1			21
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	159	3	103	9	Y	94	80	1			35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	3	Y	2					19
							2	9									
03	868	N	431	-0-	-437	-0-	34	1	395	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
04	840	N	531	-0-	-309	-0-	30	1	500	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
05	868	N	26	-0-	-842	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					5
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					5
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	3	Y	4	5	1			4
							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
02	870	N	867	-0-	-3	-0-	58	1	805	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	910	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	48	1	805	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	930	N	697	-0-	-233	-0-	32	1	663	3	Y	2					6
							2	9									
06	960	N	508	-0-	-452	-0-	18	1	487	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3361	-0-	-1134	-0-	227	1	3115	3	Y	17					45
							19	9									
03	4681	X	4130	-0-	-551	-0-	309	1	3799	3	Y	20	47	1			18
							22	9									
04	4530	X	3796	-0-	-734	-0-	213	1	3572	3	Y	10	7	1			21
							11	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	189	1	3905	3	Y	24					45
							26	9									
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	152	1	4082	3	Y	21	49	1			17
							23	9									
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	194	1	3818	3	Y	39	39	1			17
							43	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
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	74	1	1725	3	Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1632	-0-	-558	-0-	72	1	1560	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	59	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	73	1	1608	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	79	1	1699	3	Y	4	6	1			-0-
							4	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
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					4
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					4
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					4
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					4
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	9	1	188	3	N	-0-					4
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	3	N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	203	N	149	-0-	-54	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	30	18	1			12
							33	9									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	25	31	1			6
							28	9									

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
02	3364	X	2775	-0-	-589	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	2801	-0-	-578	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	221	1	5159	3	Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	236	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	236	1	5127	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	185	1	4246	3	Y	-0-					-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	202	1	4464	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	208	1	4447	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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	307	1	1391	2	Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	240	1	1234	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	165	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	439	1	1238	2	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	429	1	1513	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	322	1	1243	2	Y	3					6
							3	9									

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
02	9396	X	2268	-0-	-7128	-0-	2264	3	4	9	Y	4					12
03	10044	X	4734	-0-	-5310	-0-	4719	3	15	9	Y	14	16	1			10
04	6150	X	4652	-0-	-1498	-0-	254	1	4392	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
05	5549	X	4200	-0-	-1349	-0-	207	1	3982	3	Y	10					15
							11	9									
06	5370	X	3839	-0-	-1531	-0-	190	1	3639	3	Y	9	13	1			11
							10	9									
07	4805	X	3818	-0-	-987	-0-	193	1	3613	3	Y	11	11	1			11
							12	9									

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
02	2668	X	2482	-0-	-186	-0-	2432	3	50	9	Y	45	45	1			12
03	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2578	3	58	9	Y	53	52	1			13
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2647	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2595	3	64	9	Y	58	36	1			35
06	2550	N	2472	-0-	-78	-0-	2435	3	37	9	Y	34	62	1			7
07	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2137	3	28	9	Y	25	23	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	99	3	48	9	N	44					94
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					94
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					94
*04	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	N	-0-					94
*05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					94
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					94
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					94

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

02	522	X	491	-0-	-31	-0-	19	1	455	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	22	1	474	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	589	X	408	-0-	-181	-0-	17	1	385	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	27	21	1			12
							30	9									
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	18	27	1			3
							20	9									

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1410	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	85	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	168	1	2304	3	N	4					8
							4	9									
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	385	1	4736	3	N	14	15	1			7
							15	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	228	1	3826	3	N	5	8	1			4
							6	9									
05	2201	X	1546	-0-	-655	-0-	71	1	1471	3	N	4					8
							4	9									
06	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	59	1	1568	3	N	4	6	1			6
							4	9									
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	117	1	2301	3	N	7	6	1			7
							8	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1936	3	N	3					7
							3	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	3	N	6	7	1			6
							7	9									
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	112	1	1868	3	N	2	5	1			3
							2	9									
05	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	94	1	1938	3	N	5					8
							6	9									
06	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	67	1	1802	3	N	4	7	1			5
							4	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	95	1	1875	3	N	6	6	1			5
							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
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4900	3	10	9	Y	9					15
03	5146	X	5079	-0-	-67	-0-	5062	3	17	9	Y	15	20	1			10
04	5190	X	5136	-0-	-54	-0-	280	1	4849	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	260	1	4999	3	Y	12					17
							13	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	259	1	4957	3	Y	12	18	1			11
							13	9									
*07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	268	1	5024	3	Y	15	14	1			12
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5137	-0-	-779	-0-	5127	3	10	9	Y	9					17
03	6324	X	5543	-0-	-781	-0-	5525	3	18	9	Y	16	22	1			11
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	329	1	5704	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	288	1	5541	3	Y	14					21
							15	9									
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	274	1	5261	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
07	6231	X	5579	-0-	-652	-0-	282	1	5280	3	Y	15	16	1			15
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	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
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	369	1	1422	3	Y	364	440	1			232
							400	9									
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	354	1	1560	3	Y	334	351	1			215
							367	9									
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	423	1	1921	3	Y	814	754	1			275
							895	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	440	1	2051	3	Y	390	118	1			547
							429	9									
06	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	511	1	2281	3	Y	9	468	1			88
							10	9									
*07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	399	1	1808	3	Y	10	77	1			21
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

02	5046	X	4704	-0-	-342	-0-	964	1	3709	3	Y	28	36	1			20
							31	9									
03	5363	X	4780	-0-	-583	-0-	878	1	3874	3	Y	25	28	1			17
							28	9									
04	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	862	1	3914	3	Y	50	48	1			19
							55	9									
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	965	1	4502	3	Y	26	7	1			38
							29	9									
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	939	1	4194	3	Y	11	39	1			10
							12	9									
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	964	1	4363	3	Y	16	18	1			8
							18	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

02	DLQ G-10		116	-0-	116	185	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	DLQ G-10		265	-0-	265	450	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	DLQ G-10		258	-0-	258	708	255	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	983	N	275	-0-	-708	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	343	3	40	9	Y	36	29	1			7
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	183	3	41	9	Y	37	39	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-					33
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-					33
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	3	N	-0-					33
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-					33
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	2					35
							2	9									
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	529	3	N	3					38
							3	9									

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
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	49	3	20	9	Y	18	19	1			4
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	Y	22	21	1			5
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	93	3	24	9	Y	22	22	1			5
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	111	3	26	9	Y	24	15	1			14
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	129	3	34	9	Y	31	41	1			4
*07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	183	3	25	9	Y	23	20	1			7

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	8	1			5
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	469	3	10	9	Y	9	8	1			6
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	Y	9	11	1			4
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	Y	7	5	1			6
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28	9	Y	25	24	1			7
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	426	3	29	9	Y	26	28	1			5

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
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	2					97
							2	9									
03	434	N	252	-0-	-182	-0-	11	1	238	3	N	3					100
							3	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	2					102
							2	9									
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	12	1	282	3	N	5					107
							6	9									
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					107
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-	99	1			8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	72	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		177	-0-	177	249	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		286	-0-	286	535	13	1	273	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	174	N	40	-0-	-134	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			5
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			5
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1			6
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	118	3	80	9	Y	73	66	1			13
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	106	3	59	9	Y	54	44	1			23

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
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	277	1	3835	3	N	-0-					36
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	308	1	3782	3	N	11	15	1			32
							12	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	226	1	3782	3	N	4	9	1			27
							4	9									
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	190	1	3921	3	N	13					40
							14	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	141	1	3775	3	N	9	13	1			36
							10	9									
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	194	1	3827	3	N	9	12	1			33
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	3					30
							3	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	94	1	2067	3	N	13					43
							14	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	N	-0-					43
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	3	N	15					58
							17	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	85	1	1881	3	N	-0-					58
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	3	N	-0-	30	1			28

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	14	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	Y	10	10	1			7
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	567	3	13	9	Y	12	11	1			8
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	Y	13	14	1			7
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	3	10	9	Y	9	6	1			10
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	260	3	33	9	Y	30	30	1			10
07	527	N	298	-0-	-229	-0-	264	3	34	9	Y	31	35	1			6

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1421	N	1359	-0-	-62	-0-	55	1	1292	3	Y	11	16	1			2
							12	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
04	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	58	1	1249	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	59	1	1355	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	54	1	1197	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	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 #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	124	-0-	-79	-0-	5	1	119	3	N	-0-					15
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					15
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					15
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					15
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					15
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					15

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	53	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	61	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	2	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

02	145	N	65	-0-	-80	-0-	5	1	60	3	N	-0-					5
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-					5
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	3	N	-0-					5
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					5
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	1	1	46	3	N	1					6
							1	9									
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	3	N	2					5
							2	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	3	N	3	4	1			4
							3	9									
04	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	67	1	1124	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	57	1	1168	3	N	7					11
							8	9									
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	42	1	1145	3	N	3	4	1			10
							3	9									
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	N	4	4	1			10
							4	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	510	3	N	1					11
							1	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	2	3	1			10
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	43	1	1			52
							47	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	1					53
							1	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	N	2					55
							2	9									
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	1	3	1			53
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3789	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3514	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2966	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	3844	X	2451	-0-	-1393	-0-	2442	3	9	9	Y	8	7	1			2

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
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	34	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	649	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1023	N	672	-0-	-351	-0-	30	1	640	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	-0-					32
03	713	N	321	-0-	-392	-0-	14	1	307	3	N	-0-					32
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	24	1	518	3	N	-0-					32
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	25	1	566	3	N	5					37
							6	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	N	3					40
							3	9									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	N	7					47
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	116	N	51	-0-		-65	-0-	2	1	45	3	N	4	6	1			113
								4	9									
03	124	N	31	-0-		-93	-0-	1	1	26	3	N	4	5	1			112
								4	9									
04	120	N	85	-0-		-35	-0-	3	1	73	3	N	8	7	1			113
								9	9									
05	86	N	86	-0-		-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					122
								10	9									
06	107	N	107	-0-		-0-	-0-	4	1	91	3	N	11	16	1			117
								12	9									
07	93	N	79	-0-		-14	-0-	3	1	68	3	N	7	7	1			117
								8	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. GAS	(I) 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	198	N	198	-0-		-0-	-0-	32	1	145	2	Y	19	20	1			4
								21	9									
03	279	N	205	-0-		-74	-0-	30	1	156	2	Y	17					21
								19	9									
04	240	N	71	-0-		-169	-0-	11	1	50	2	Y	9	21	1			9
								10	9									
05	217	N	97	-0-		-120	-0-	22	1	62	2	Y	12					21
								13	9									
06	217	N	217	-0-		-0-	-0-	30	1	106	2	Y	74	45	1			50
								81	9									
*07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	25	1	95	2	Y	34					84
								37	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	422	-0-	-245	-0-	28	1	393	3	N	1					22
							1	9									
03	713	N	456	-0-	-257	-0-	32	1	394	3	N	27	2	1			47
							30	9									
04	510	N	302	-0-	-208	-0-	17	1	285	3	N	-0-	1	1			46
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	14	1	302	3	N	1					47
							1	9									
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	9	1	251	3	N	1					48
							1	9									
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1	3	1			46
							1	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1740	X	1437	-0-	-303	-0-	59	1	1371	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	72	1	1583	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1676	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	82	1	1875	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2552	X	1673	-0-	-879	-0-	1653	3	20	9	Y	18	18	1			13
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	3	23	9	Y	21	19	1			15
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	3	24	9	Y	22	24	1			13
05	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1424	3	18	9	Y	16	11	1			18
06	1800	N	1203	-0-	-597	-0-	1170	3	33	9	Y	30	34	1			14
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	35	1			10

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

02	116	N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	3	N	-0-					13
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					13
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					13
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					13
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					13
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-					13

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					107
03	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	66	1	1461	3	N	15	103	1			19
							17	9									
04	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	55	1	1184	3	N	-0-					19
05	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	59	1	1354	3	N	2					21
							2	9									
06	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	63	1	1386	3	N	15					36
							17	9									
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1439	3	N	6					42
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	1					4
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	129	3	Y	1					4
							1	9									
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	135	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	11	1	202	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	116	1	1608	3	N	3					107
							3	9									
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	125	1	1545	3	N	5	87	1			25
							6	9									
04	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	87	1	1459	3	N	-0-	4	1			21
05	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	60	1	1257	3	N	6					27
							7	9									
06	1620	N	1474	-0-	-146	-0-	53	1	1408	3	N	12	5	1			34
							13	9									
07	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	68	1	1341	3	N	9	4	1			39
							10	9									

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	263	1	3625	3	N	6					16
							7	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	350	1	4307	3	N	12	16	1			12
							13	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	271	1	4539	3	N	5	8	1			9
							6	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	235	1	4850	3	N	12					21
							13	9									
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	168	1	4506	3	N	11	15	1			17
							12	9									
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	231	1	4563	3	N	13	14	1			16
							14	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
02	2900	N	2907	-0-	7	7	2901	3	6	9	Y	5					7
03	2736	N	2729	-0-	-7	-0-	2720	3	9	9	Y	8	11	1			4
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	146	1	2524	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	140	1	2689	3	Y	7					9
							8	9									
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	134	1	2564	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	143	1	2676	3	Y	8	8	1			6
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	126	1	2938	3	Y	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	131	1	2894	3	Y	-0-					-0-
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	127	1	2741	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2712	-0-	-574	-0-	114	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2414	-0-	-766	-0-	105	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	127	1	2725	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
02	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	31	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	Y	-0-					-0-
*07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	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
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	24	3	70	9	N	64					154
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	28	3	52	9	N	47	85	1			116
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	1	1	6	3	N	53	80	1			89
							58	9									
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	3	54	9	N	49					138
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	3	3	N	46					184
							51	9									
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	48	95	1			137
							53	9									

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
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	N	17					84
							19	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					84
04	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	46	1	996	3	N	-0-					84
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	51	1	1167	3	N	11					95
							12	9									
06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	49	1	1093	3	N	-0-					95
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	3	N	8					103
							9	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
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	8	1	102	3	N	-0-					41
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	86	3	N	1					42
							1	9									
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	35	3	N	1					43
							1	9									
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					43
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	8					51
							9	9									
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					51

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	118	1	2751	3	Y	29	33	1			7
							32	9									
03	3007	X	2285	-0-	-722	-0-	98	1	2165	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
04	2910	X	1692	-0-	-1218	-0-	74	1	1599	3	Y	17	16	1			13
							19	9									
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2921	3	Y	10	7	1			16
							11	9									
06	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	109	1	2397	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
*07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	124	1	2655	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

02	2030	N	1669	-0-	-361	-0-	68	1	1599	3	N	2					62
							2	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	N	7					69
							8	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	3	N	6					75
							7	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	77	1	1750	3	N	4					79
							4	9									
06	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	75	1	1651	3	N	16					95
							18	9									
07	1860	N	905	-0-	-955	-0-	40	1	865	3	N	-0-					95

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	2					57
							2	9									
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					57
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					57
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1					58
							1	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					58
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					58

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10158	X	3027	-0-	-7131	-0-	204	1	2817	3	N	5					8
							6	9									
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	210	1	2570	3	N	7	12	1			3
							8	9									
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	124	1	2079	3	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	3	N	5					6
							6	9									
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1874	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1795	3	N	5	5	1			4
							6	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					8
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	24	1	284	3	N	1	2	1			7
							1	9									
04	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	3	N	-0-	2	1			5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1					6
							1	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	10	1	282	3	N	1					7
							1	9									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	1	3	1			5
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					31
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	3	N	-0-					31
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					31
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					31
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	3	N	52	2	1			81
							57	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	3	N	10	3	1			88
							11	9									

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	3	2	9	Y	2					2
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	3	Y	3					4
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	944	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	2871	X	1950	-0-	-921	-0-	95	1	1855	3	Y	-0-	21	1			-0-
03	3069	X	2184	-0-	-885	-0-	80	1	2104	3	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	95	1	1925	3	Y	-0-					-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	494	1	1919	3	Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	155	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2101	-0-	2101	2101	69	1	2032	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

02	14B2	EXT	269	-0-	269	269	10	1	222	3	N	34					74
							37	9									
03	14B2	EXT	1481	-0-	1481	1750	63	1	1396	3	N	20					94
							22	9									
04	14B2	EXT	2320	-0-	2320	4070	101	1	2186	3	N	30					124
							33	9									
05	14B2	EXT	2871	-0-	2871	6941	119	1	2729	3	N	21					145
							23	9									
06	10060	X	3119	-0-	-6941	-0-	133	1	2940	3	N	42					187
							46	9									
*07	3100	N	3325	-0-	225	225	147	1	3148	3	N	27	185	1			29
							30	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	13	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			26
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	24	31	1			19
							26	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	23	1			33
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	30	1			13

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	21	3	N	3					44
							3	9									
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					44
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					44
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					44
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	5					49
							6	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1769	N	714	-0-	-1055	-0-	29	1	678	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	1054	N	190	-0-	-864	-0-	8	1	178	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1710	N	290	-0-	-1420	-0-	13	1	273	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	17	1	383	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	72	1	1595	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	5	-0-	-198	-0-	5	3			N	-0-					18
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					18
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					18
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					18
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					18
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					18

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1687	-0-	-314	-0-	114	1	1570	3	N	3					53
							3	9									
03	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	129	1	1580	3	N	5	6	1			52
							6	9									
04	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	89	1	1495	3	N	5	4	1			53
							6	9									
05	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	76	1	1565	3	N	4					57
							4	9									
06	1800	X	1498	-0-	-302	-0-	54	1	1441	3	N	3	5	1			55
							3	9									
07	1798	X	1413	-0-	-385	-0-	68	1	1341	3	N	4	4	1			55
							4	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	10					80
							11	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					80
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	23	1	495	3	N	-0-					80
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	30					110
							33	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	2					112
							2	9									
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	8					120
							9	9									

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5					10
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2239	3	7	9	Y	6	9	1			7
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	146	1	2536	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	137	1	2639	3	Y	6					11
							7	9									
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	131	1	2461	3	Y	7	7	1			8
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	2	1	1			16
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	N	3					19
							3	9									
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	N	-0-					19
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					19
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					19

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	815	-0-	-287	-0-	55	1	758	3	N	2					66
							2	9									
03	961	N	685	-0-	-276	-0-	51	1	632	3	N	2	2	1			66
							2	9									
04	1020	N	485	-0-	-535	-0-	26	1	450	3	N	8	1	1			73
							9	9									
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	36	1	741	3	N	4					77
							4	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	N	-0-	2	1			75
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	21	1	429	3	N	5	1	1			79
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3770	X	3258	-0-	-512	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	2					48
							2	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	1844	3	N	3					51
							3	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	3	N	4					55
							4	9									
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	1360	3	N	3					58
							3	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					58
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	N	-0-					58

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	105	1	2458	3	N	-0-					115
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	115	1	2534	3	N	-0-					115
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	3	N	-0-					115
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2220	3	N	4					119
							4	9									
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	2118	3	N	-0-					119
*07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2339	3	N	3					122
							3	9									

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

02	1595	N	603	-0-	-992	-0-	602	3	1	9	N	1					3
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1	2	1			2
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	28	1	490	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	651	N	402	-0-	-249	-0-	20	1	381	3	N	1					1
							1	9									
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	16	1	312	3	N	1					2
							1	9									
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	15	1	276	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					3
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					3
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	191	3	N	5					8
							6	9									
05	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	N	-0-					8
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	1	1	1			8
							1	9									
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1	1	1			8
							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
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	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
02	2146	X	1554	-0-	-592	-0-	276	1	1252	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	2232	X	1399	-0-	-833	-0-	224	1	1153	2	Y	20					26
							22	9									
04	1920	X	782	-0-	-1138	-0-	135	1	636	2	Y	10	25	1			11
							11	9									
05	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	360	1	1015	2	Y	12					23
							13	9									
06	1680	X	1250	-0-	-430	-0-	272	1	958	2	Y	18	19	1			22
							20	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	347	1	1339	2	Y	11					33
							12	9									

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
02	2900	N	2780	-0-	-120	1051	185	1	2552	3	N	39					138
							43	9									
03	3100	N	2253	-0-	-847	204	169	1	2072	3	N	11	10	1			139
							12	9									
04	3146	X	2942	-0-	-204	-0-	164	1	2764	3	N	13	6	1			146
							14	9									
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	3	N	6					152
							7	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	3	N	6	8	1			150
							7	9									
*07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	3	N	7	7	1			150
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	N	10					52
							11	9									
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	3	N	-0-					52
*04	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	81	1	1759	3	N	-0-					52
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	93	1	2135	3	N	-0-					52
*06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	78	1	1722	3	N	-0-					52
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1818	3	N	-0-					52

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

02	232	N	226	-0-	-6	-0-	9	1	217	3	N	-0-					16
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	N	-0-					16
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	N	-0-					16
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	7	1	143	3	N	-0-					16
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					16

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	3871	-0-	-2190	-0-	3863	3	8	9	Y	7					15
03	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6549	3	21	9	Y	19	22	1			12
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	366	1	6335	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	329	1	6350	3	Y	16					23
							18	9									
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	318	1	6104	3	Y	15	22	1			16
							17	9									
07	6851	X	5616	-0-	-1235	-0-	284	1	5315	3	Y	15	16	1			15
							17	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	183	1	2520	3	Y	5					46
							6	9									
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	3	Y	8	10	1			44
							9	9									
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	121	1	2027	3	Y	53	6	1			91
							58	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2889	3	Y	9					100
							10	9									
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	3	Y	6	10	1			96
							7	9									
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	127	1	2508	3	Y	7	8	1			95
							8	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3148	-0-	-100	-0-	212	1	2918	3	Y	16					38
							18	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	248	1	3042	3	Y	17	41	1			14
							19	9									
04	3510	X	2984	-0-	-526	-0-	168	1	2807	3	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	3627	X	2779	-0-	-848	-0-	128	1	2632	3	Y	17					33
							19	9									
06	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	102	1	2730	3	Y	15	36	1			12
							17	9									
07	3317	X	2578	-0-	-739	-0-	123	1	2427	3	Y	25	26	1			11
							28	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	Y	-0-	1
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	Y	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-	1	1			1
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	1					2
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1					3
							1	9									
*07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	253	1	3481	3	N	6					21
							7	9									
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	3	N	9	13	1			17
							10	9									
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	179	1	3004	3	N	4	7	1			14
							4	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	138	1	2849	3	N	7					21
							8	9									
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	111	1	2968	3	N	9	10	1			20
							10	9									
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	175	1	3459	3	N	12	9	1			23
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1599	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	3	35	9	Y	32	31	1			9
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1596	3	34	9	Y	31	31	1			9
05	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	1478	3	37	9	Y	34	21	1			22
06	1620	N	1215	-0-	-405	-0-	1090	3	125	9	Y	114	120	1			16
07	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	934	3	92	9	Y	84	70	1			30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1966	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	1297	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2193	3	20	9	Y	18	12	1			8
06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1738	3	37	9	Y	34	40	1			2
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	3	28	9	Y	25	21	1			6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

02	8120	X	7094	-0-	-1026	-0-	7080	3	14	9	Y	13					26
03	8153	X	6841	-0-	-1312	-0-	6819	3	22	9	Y	20	28	1			18
04	7890	X	6077	-0-	-1813	-0-	331	1	5738	3	Y	7	15	1			10
							8	9									
05	8122	X	6336	-0-	-1786	-0-	312	1	6007	3	Y	15					25
							17	9									
06	7860	X	5785	-0-	-2075	-0-	286	1	5485	3	Y	13	20	1			18
							14	9									
07	7595	X	5890	-0-	-1705	-0-	298	1	5574	3	Y	16	16	1			18
							18	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

02	203	N	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-					1
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

02	290	N	252	-0-	-38	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	11	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	549	3	20	9	Y	18	19	1			5
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	519	3	24	9	Y	22	21	1			6
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	496	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	676	3	26	9	Y	24	15	1			15
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	17	1			2
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	4	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	33	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	2	1			4
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14	13	1			5
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	3	15	9	Y	14	15	1			4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1			3
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	920	3	7	9	Y	6	5	1			4
04	1050	N	826	-0-	-224	-0-	819	3	7	9	Y	6	7	1			3
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	874	3	4	9	Y	4	3	1			4
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	849	3	20	9	Y	18	17	1			5
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	825	3	20	9	Y	18	20	1			3

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

02	319	N	132	-0-	-187	-0-	132	3			Y	-0-					1
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	1					2
							1	9									
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

02	3828	X	3346	-0-	-482	-0-	3339	3	7	9	Y	6					13
03	4092	X	3472	-0-	-620	-0-	3461	3	11	9	Y	10	14	1			9
04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	212	1	3672	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	207	1	3983	3	Y	10					15
							11	9									
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	303	1	5817	3	Y	14	16	1			13
							15	9									
*07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	322	1	6025	3	Y	17	16	1			14
							19	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	216	3	32	9	Y	29	29	1			15
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	269	3	39	9	Y	35	31	1			19
04	600	N	262	-0-	-338	-0-	223	3	39	9	Y	35	39	1			15
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	232	3	28	9	Y	25	18	1			22
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	261	3	20	9	Y	18	31	1			9
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	248	3	20	9	Y	18	24	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4551	3	43	9	Y	39	40	1			7
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4716	3	52	9	Y	47	46	1			8
04	4410	X	3742	-0-	-668	-0-	3691	3	51	9	Y	46	46	1			8
05	4557	X	3146	-0-	-1411	-0-	3090	3	56	9	Y	51	32	1			27
06	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	3662	3	30	9	Y	27	52	1			2
07	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	4136	3	22	9	Y	20	19	1			3

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

02	2668	X	2496	-0-	-172	-0-	102	1	2394	3	N	-0-					29
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	103	1	2273	3	N	1					30
							1	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	117	1	2538	3	N	7					37
							8	9									
05	2666	N	2350	-0-	-316	-0-	98	1	2248	3	N	4					41
							4	9									
*06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	103	1	2268	3	N	-0-					41
*07	2759	N	2096	-0-	-663	-0-	94	1	2002	3	N	-0-					41

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1					1
03	899	N	611	-0-	-288	-0-	609	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	750	N	676	-0-	-74	-0-	37	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	24	1	454	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	22	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	10962	X	8011	-0-	-2951	-0-	538	1	7429	3	Y	40					119
							44	9									
03	11718	X	11064	-0-	-654	-0-	828	1	10177	3	Y	54	122	1			51
							59	9									
04	10770	X	10233	-0-	-537	-0-	573	1	9628	3	Y	29	20	1			60
							32	9									
05	10540	X	7872	-0-	-2668	-0-	361	1	7461	3	Y	45					105
							50	9									
06	10710	X	6654	-0-	-4056	-0-	237	1	6377	3	Y	36	100	1			41
							40	9									
07	10912	X	7218	-0-	-3694	-0-	344	1	6796	3	Y	71	76	1			36
							78	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

02	3190	X	2252	-0-	-938	-0-	2221	3	31	9	Y	28	29	1			11
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3267	3	37	9	Y	34	33	1			12
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3331	3	36	9	Y	33	33	1			12
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3454	3	41	9	Y	37	23	1			26
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3008	3	9	9	Y	8	27	1			7
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3149	3	7	9	Y	6	6	1			7

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					1
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

02	T. A.		3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		13	-0-	13	23	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		35	-0-	35	58	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	69	X	11	-0-	-58	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2204	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	2356	X	1960	-0-	-396	-0-	1959	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1691	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1768	3	22	9	Y	20	17	1			5
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1833	3	22	9	Y	20	22	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	437	1	1680	3	Y	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	385	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	362	1	1645	3	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	348	1	1619	3	Y	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	338	1	1510	3	Y	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	383	1	1732	3	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2789	3	9	9	Y	8	6	1			10
03	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2477	3	10	9	Y	9	7	1			12
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	97	1	2961	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	327	1	3013	3	Y	9					18
							10	9									
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	293	1	2721	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
07	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	284	1	2655	3	Y	3	10	1			7
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

02	2581	X	2424	-0-	-157	-0-	2421	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2542	X	2530	-0-	-12	-0-	2527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2523	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2421	3	18	9	Y	16	14	1			2
07	2604	N	2111	-0-	-493	-0-	2092	3	19	9	Y	17	18	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8613	3	20	9	Y	18	18	1			5
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9034	3	23	9	Y	21	21	1			5
04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8385	3	23	9	Y	21	21	1			5
05	8649	X	8442	-0-	-207	-0-	8417	3	25	9	Y	23	14	1			14
06	8370	X	7679	-0-	-691	-0-	7678	3	1	9	Y	1	14	1			1
07	8897	X	6635	-0-	-2262	-0-	6634	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

02	1827	N	1571	-0-	-256	-0-	1563	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	1780	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1477	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2054	3	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1584	3	19	9	Y	17	17	1			4
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	Y	17	20	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	Y	2	2	1			7
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	Y	2	3	1			6
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	223	1	2054	3	Y	2					7
							2	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	193	1	1795	3	Y	23	11	1			19
							25	9									
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	204	1	1906	3	Y	18	23	1			14
							20	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4587	-0-	-140	-0-	4578	3	9	9	Y	8					15
03	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	4564	3	14	9	Y	13	18	1			10
04	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	4507	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
05	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	250	1	4806	3	Y	12					17
							13	9									
06	4740	X	4705	-0-	-35	-0-	233	1	4460	3	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	238	1	4460	3	Y	13	12	1			13
							14	9									

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
02	1479	N	1467	-0-	-12	-0-	99	1	1366	3	N	2					4
							2	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	3	N	4	6	1			2
							4	9									
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	80	1	1350	3	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	69	1	1431	3	N	6					7
							7	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	51	1	1386	3	N	-0-	5	1			2
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1392	3	N	178	4	1			176
							196	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
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1282	1	4928	3	Y	98	136	1			73
							108	9									
03	6386	X	6281	-0-	-105	-0-	1143	1	5042	3	Y	87	98	1			62
							96	9									
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1134	1	5150	3	Y	175	173	1			64
							193	9									
05	6386	X	6093	-0-	-293	-0-	1062	1	4948	3	Y	75	25	1			114
							83	9									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	1108	1	4949	3	Y	697	682	1			129
							767	9									
*07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1205	1	5448	3	Y	1126	986	1			269
							1239	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	27	1	588	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	29	1	656	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	21	1	466	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	26	1	556	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	Y	1					1
							1	9									
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	16	1	288	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	3	26	9	Y	24	14	1			23
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	3	28	9	Y	25	20	1			28
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	35	1	1054	3	Y	25	32	1			21
							28	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	123	1	1130	3	Y	25					46
							28	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	107	1	992	3	Y	46	37	1			55
							51	9									
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	Y	36	62	1			29
							40	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

02	2349	N	1179	-0-	-1170	-0-	1177	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	1531	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	57	1	1738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	244	1	2252	3	Y	2					2
							2	9									
06	3000	N	3617	-0-	617	617	349	1	3237	3	Y	28	13	1			17
							31	9									
*07	4114	X	3497	-0-	-617	-0-	336	1	3137	3	Y	22	28	1			11
							24	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	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
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	61	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	55	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	53	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	57	1	255	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	30	1	135	3	Y	4	4	1			1
							4	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
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	93	1	2183	3	Y	64	76	1			15
							70	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1903	3	Y	52	39	1			28
							57	9									
04	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	86	1	1853	3	Y	45	41	1			32
							50	9									
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	84	1	1920	3	Y	32	21	1			43
							35	9									
06	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	79	1	1754	3	Y	12	34	1			21
							13	9									
07	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	81	1	1733	3	Y	11	28	1			4
							12	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4093	-0-	-54	-0-	4093	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	3965	3	9	9	Y	8	6	1			2
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4355	3	9	9	Y	8	9	1			1

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2439	-0-	-113	-0-	2435	3	4	9	Y	4					7
03	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	2463	3	8	9	Y	7	10	1			4
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	164	1	2839	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	2821	X	184	-0-	-2637	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					1
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3306	X	2481	-0-	-825	-0-	2441	3	40	9	Y	36	36	1			15
03	3503	X	2102	-0-	-1401	-0-	2055	3	47	9	Y	43	42	1			16
04	3390	X	2537	-0-	-853	-0-	2491	3	46	9	Y	42	42	1			16
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	2411	3	51	9	Y	46	29	1			33
06	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2391	3	23	9	Y	21	44	1			10
*07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2380	3	17	9	Y	15	15	1			10

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					1
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	Y	1					1
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	260	1	3576	3	N	6					45
							7	9									
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	303	1	3726	3	N	36	14	1			67
							40	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	228	1	3838	3	N	27	8	1			86
							30	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	186	1	3823	3	N	1					87
							1	9									
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	N	-0-	13	1			74
*07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	184	1	3633	3	N	13	11	1			76
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4031	X	3740	-0-	-291	-0-	3699	3	41	9	Y	37	22	1			35
03	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	3603	3	43	9	Y	39	32	1			42
04	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	120	1	3677	3	Y	38	50	1			30
							42	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3861	3	Y	39					69
							43	9									
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	420	1	3897	3	Y	6	31	1			44
							7	9									
*07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	415	1	3875	3	Y	5	34	1			15
							6	9									

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
02	5249	X	4135	-0-	-1114	-0-	4072	3	63	9	Y	57	34	1			55
03	5611	X	4904	-0-	-707	-0-	4838	3	66	9	Y	60	49	1			66
04	5400	X	4677	-0-	-723	-0-	146	1	4466	3	Y	59	77	1			48
							65	9									
05	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	520	1	4795	3	Y	59					107
							65	9									
06	5400	X	4621	-0-	-779	-0-	448	1	4166	3	Y	6	47	1			66
							7	9									
*07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	486	1	4539	3	Y	5	48	1			23
							6	9									

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
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3066	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3173	3	25	9	Y	23	22	1			4
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3088	3	24	9	Y	22	22	1			4
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3039	3	26	9	Y	24	15	1			13
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2906	3	43	9	Y	39	48	1			4
07	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	2560	3	32	9	Y	29	24	1			9

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4060	X	3827	-0-	-233	-0-	3810	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	4278	X	3609	-0-	-669	-0-	3589	3	20	9	Y	18	17	1			7
04	4200	X	3844	-0-	-356	-0-	3824	3	20	9	Y	18	18	1			7
05	4340	X	3421	-0-	-919	-0-	3400	3	21	9	Y	19	12	1			14
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4223	3	24	9	Y	22	30	1			6
07	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3846	3	18	9	Y	16	14	1			8

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
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	178	1	2466	3	N	4					21
							4	9									
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	202	1	2489	3	N	7	10	1			18
							8	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	140	1	2350	3	N	3	5	1			16
							3	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	112	1	2316	3	N	6					22
							7	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	N	2	8	1			16
							2	9									
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	138	1	2723	3	N	8	8	1			16
							9	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	104	1	2430	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	109	1	2409	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	2580	N	2212	-0-	-368	-0-	97	1	2111	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	95	1	2165	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	98	1	2159	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	30	9	Y	27	28	1			7
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	188	3	36	9	Y	33	32	1			8
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	3	35	9	Y	32	32	1			8
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	130	3	39	9	Y	35	22	1			21
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	121	3	45	9	Y	41	56	1			6
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	116	3	33	9	Y	30	26	1			10

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	3803	-0-	-1214	-0-	156	1	3647	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3663	-0-	-1700	-0-	159	1	3504	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4100	-0-	-1060	-0-	181	1	3919	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	3561	-0-	-1771	-0-	149	1	3412	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	3650	-0-	-1510	-0-	158	1	3490	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	1713	-0-	-2193	-0-	76	1	1635	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1					6
03	1085	N	798	-0-	-287	-0-	796	3	2	9	Y	2	3	1			5
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	40	1	687	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	32	1	613	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	30	1	576	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	32	1	593	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1172	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	43	1	975	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	43	1	952	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	777	3	Y	6	9	1			1
							7	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	788	3	N	3					58
							3	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	788	3	N	3	2	1			59
							3	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	5	1	1			63
							6	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	2					65
							2	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	769	3	N	2	2	1			65
							2	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	7	1	1			71
							8	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
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1470	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	64	1	1463	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	67	1	1480	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	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
02	2117	N	1997	-0-	-120	-0-	135	1	1856	3	N	5					61
							6	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	3	N	11	8	1			64
							12	9									
04	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	118	1	1988	3	N	12	4	1			72
							13	9									
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	92	1	1913	3	N	5					77
							6	9									
06	2340	N	1745	-0-	-595	-0-	63	1	1678	3	N	4	6	1			75
							4	9									
07	2201	N	1490	-0-	-711	-0-	72	1	1414	3	N	4	5	1			74
							4	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
02	2639	X	2638	-0-	-1	-0-	2632	3	6	9	Y	5					9
03	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	2608	3	8	9	Y	7	10	1			6
04	2670	X	2451	-0-	-219	-0-	134	1	2314	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	130	1	2499	3	Y	6					10
							7	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
*07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2686	3	Y	8	7	1			9
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3442	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3872	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	3	11	9	Y	10	6	1			5
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
07	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7466	-0-	-393	-0-	502	1	6925	3	Y	35					59
							39	9									
03	7378	X	6320	-0-	-1058	-0-	474	1	5812	3	Y	31	64	1			26
							34	9									
04	7140	X	7096	-0-	-44	-0-	398	1	6676	3	Y	20	12	1			34
							22	9									
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	414	1	8547	3	Y	50					84
							55	9									
06	7710	X	692	-0-	-7018	-0-	26	1	663	3	Y	3	62	1			25
							3	9									
07	7967	X	5396	-0-	-2571	-0-	258	1	5080	3	Y	53	54	1			24
							58	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
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	1					4
							1	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-	1	1			3
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					3
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	615	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	583	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	53	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	59	1	1298	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

02	116	N	92	-0-	-24	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	493	N	90	-0-	-403	-0-	6	1	74	3	Y	9					104
							10	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	3	Y	12	5	1			111
							13	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	62	142	1			31
							68	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	6					37
							7	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	14	2	1			49
							15	9									
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	915	3	Y	16	3	1			62
							18	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	116	N	81	-0-	-35	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

02	T. A.		868	-0-	868	1961	853	3	15	9	Y	14	8	1			7
03	T. A.		984	-0-	984	2945	969	3	15	9	Y	14	11	1			10
04	T. A.		1120	-0-	1120	4065	35	1	1070	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	T. A.		1120	-0-	1120	5185	108	1	997	3	Y	14					20
							15	9									
06	6608	X	1423	-0-	-5185	-0-	136	1	1268	3	Y	17	18	1			19
							19	9									
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	126	1	1179	3	Y	14	27	1			6
							15	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	N	-0-					8
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	N	-0-	3	1			5
04	750	N	450	-0-	-300	-0-	26	1	424	3	N	-0-	2	1			3
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	3	N	-0-					3
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	312	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	3	N	4					54
							4	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	3	N	11	5	1			60
							12	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	N	8	1	1			67
							9	9									
05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	58	1	1188	3	N	3					70
							3	9									
06	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	42	1	1132	3	N	5	4	1			71
							6	9									
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	58	1	1141	3	N	8	4	1			75
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		110	-0-	110	349	110	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		256	-0-	256	605	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		126	-0-	126	731	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	144	-0-	-731	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1738	-0-	-1191	-0-	1735	3	3	9	Y	3					12
03	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	3078	3	10	9	Y	9	9	1			12
04	3030	X	1726	-0-	-1304	-0-	94	1	1630	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
05	3038	X	1422	-0-	-1616	-0-	70	1	1349	3	Y	3					11
							3	9									
06	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	61	1	1179	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
07	3100	X	1368	-0-	-1732	-0-	69	1	1295	3	Y	4	5	1			8
							4	9									

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
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	Y	2	1	1			1
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	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
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
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1048	-0-	-932	-0-	46	1	1002	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	47	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	887	-0-	-613	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10146 - 10160

02	116	N	65	-0-	-51	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					36
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					36
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					36
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					36
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					36
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					36

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

02	1856	N	1472	-0-	-384	-0-	59	1	1369	3	Y	40	45	1			9
							44	9									
03	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	57	1	1253	3	Y	28	22	1			15
							31	9									
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1269	3	Y	24	22	1			17
							26	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1526	3	Y	15	10	1			22
							17	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1441	3	Y	289	192	1			119
							318	9									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	201	278	1			42
							221	9									

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

02	4611	X	4146	-0-	-465	-0-	4106	3	40	9	Y	36	20	1			38
03	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	4308	3	41	9	Y	37	30	1			45
04	4680	X	4363	-0-	-317	-0-	137	1	4185	3	Y	37	48	1			34
							41	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	476	1	4382	3	Y	37					71
							41	9									
06	4530	X	4510	-0-	-20	-0-	437	1	4055	3	Y	16	34	1			53
							18	9									
*07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	454	1	4238	3	Y	12	42	1			23
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	18	-0-	-214	-0-	16	3	2	9	Y	2					37
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	2					39
							2	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	3					16
							3	9									
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	6	1	167	3	Y	2					18
							2	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	160	3	Y	2					20
							2	9									

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	N	5					98
							6	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	N	14					112
							15	9									
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	67	1	1444	3	N	3					115
							3	9									
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	66	1	1520	3	N	3					118
							3	9									
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	67	1	1472	3	N	-0-					118
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	68	1	1460	3	N	2					120
							2	9									

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-	100	1	2338	3	N	5					71
							6	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2675	3	N	7					78
							8	9									
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	113	1	2439	3	N	3					81
							3	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	110	1	2525	3	N	5					86
							6	9									
06	2700	N	2480	-0-	-220	-0-	107	1	2370	3	N	3					89
							3	9									
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	114	1	2452	3	N	5					94
							6	9									

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

02	986	N	917	-0-	-69	-0-	37	1	872	3	N	7					52
							8	9									
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	37	1	809	3	N	11					63
							12	9									
04	960	N	823	-0-	-137	-0-	36	1	787	3	N	-0-					63
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	35	1	804	3	N	11					74
							12	9									
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	35	1	781	3	N	-0-					74
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	N	-0-					74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	15	1	79	2	Y	17					23
							19	9									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	8	1	38	2	Y	10	23	1			10
							11	9									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	23	1	66	2	Y	12					22
							13	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	Y	-0-	22	1			-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	1					11
							1	9									
03	186	X	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	1	1			10
04	180	X	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					10
05	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	134	3	Y	1					11
							1	9									
06	150	X	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	3	Y	1					12
							1	9									
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	1	1	1			12
							1	9									

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

02	3538	X	3235	-0-	-303	-0-	133	1	3102	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	137	1	3025	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3082	-0-	-578	-0-	136	1	2946	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3229	-0-	-429	-0-	135	1	3094	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	137	1	3019	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	137	1	2933	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1890	N	1402	-0-	-488	-0-	62	1	1336	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	61	1	1383	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	1770	N	1482	-0-	-288	-0-	64	1	1417	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	6			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	2					67
							2	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	N	6					73
							7	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	N	7					80
							8	9									
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	39	1	900	3	N	2					82
							2	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	N	-0-					82
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	N	8					90
							9	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6811	-0-	-120	-0-	459	1	6339	3	Y	12					31
							13	9									
03	7409	X	7384	-0-	-25	-0-	554	1	6808	3	Y	20	28	1			23
							22	9									
04	7170	X	6852	-0-	-318	-0-	385	1	6457	3	Y	9	15	1			17
							10	9									
05	7409	X	6470	-0-	-939	-0-	299	1	6154	3	Y	15					32
							17	9									
06	7170	X	5977	-0-	-1193	-0-	213	1	5739	3	Y	23	21	1			34
							25	9									
*07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	Y	26	20	1			40
							29	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6815	X	2663	-0-	-4152	-0-	180	1	2479	3	Y	4					120
							4	9									
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	120	1			-0-
04	8370	X	114	-0-	-8256	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	2410	-0-	-6239	-0-	110	1	2268	3	Y	29					29
							32	9									
06	8370	X	4021	-0-	-4349	-0-	144	1	3866	3	Y	10	8	1			31
							11	9									
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2867	3	Y	9	30	1			10
							10	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	X	211	-0-	-50	-0-	14	1	196	3	Y	1					3
							1	9									
03	279	X	247	-0-	-32	-0-	18	1	228	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					3
05	217	X	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					3
06	240	X	186	-0-	-54	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					3
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	7	1	139	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	2					24
							2	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	N	6	4	1			26
							7	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	1	3	1			24
							1	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	2					26
							2	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	N	3	2	1			27
							3	9									
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	N	2	1	1			28
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	Y	23	24	1			5
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1385	3	31	9	Y	28	27	1			6
04	1320	N	1092	-0-	-228	-0-	1061	3	31	9	Y	28	28	1			6
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	3	33	9	Y	30	19	1			17
06	1320	N	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			Y	-0-	17	1			-0-
07	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1863	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	2040	N	1859	-0-	-181	-0-	1844	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	1931	3	15	9	Y	14	15	1			3

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	200	1	2751	3	N	5					82
							6	9									
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	226	1	2780	3	N	13	11	1			84
							14	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	159	1	2658	3	N	3	5	1			82
							3	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	3	N	9					91
							10	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	3	N	6	9	1			88
							7	9									
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	134	1	2658	3	N	8	8	1			88
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	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
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	3	Y	4					13
							4	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	177	1	2184	3	Y	7	8	1			12
							8	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	128	1	2147	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1949	3	Y	5					15
							6	9									
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2290	3	Y	9	7	1			17
							10	9									
07	2356	N	1690	-0-	-666	-0-	81	1	1602	3	Y	6	5	1			18
							7	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
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	655	3	N	1					2
							1	9									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	938	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1225	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	N	3					3
							3	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	N	13	4	1			12
							14	9									
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1070	3	N	3	4	1			11
							3	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
02	319	N	222	-0-	-97	-0-	9	1	213	3	N	-0-					4
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					4
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	16	1	342	3	N	-0-					4
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					4
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	13	1	292	3	N	-0-					4
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	16	1	346	3	N	-0-					4

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
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	54	1	1266	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	707	-0-	-502	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	3	Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1668	3	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1	1686	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	55	1	1188	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	53	1	1216	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1362	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	3	6	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

02	2552	N	2531	-0-	-21	-0-	2500	3	31	9	Y	28	29	1			4
03	2883	N	2516	-0-	-367	-0-	2479	3	37	9	Y	34	33	1			5
04	2580	N	2459	-0-	-121	-0-	2423	3	36	9	Y	33	33	1			5
05	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	2414	3	40	9	Y	36	23	1			18
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					79
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					79
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-					79
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					79
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					79
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					79

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

02	2871	X	2515	-0-	-356	-0-	103	1	2399	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
03	3069	X	2825	-0-	-244	-0-	122	1	2692	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	146	1	3164	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	124	1	2832	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
06	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	124	1	2735	3	Y	33	26	1			14
							36	9									
07	3224	X	2845	-0-	-379	-0-	126	1	2687	3	Y	29	40	1			3
							32	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1779	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1746	3	11	9	Y	10	6	1			7
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1618	3	11	9	Y	10	14	1			3
07	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1569	3	8	9	Y	7	6	1			4

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
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	120	1	2817	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
03	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	132	1	2922	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
04	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	121	1	2617	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	107	1	2448	3	Y	6	4	1			10
							7	9									
06	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	126	1	2781	3	Y	-0-	10	1			-0-
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

02	2378	X	1752	-0-	-626	-0-	118	1	1631	3	Y	3					9
							3	9									
03	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	90	1	1093	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
04	2460	X	593	-0-	-1867	-0-	33	1	559	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	33	1	689	3	Y	2					8
							2	9									
06	1800	X	619	-0-	-1181	-0-	23	1	594	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	25	1	503	3	Y	2	1	1			9
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

02	1421	N	1384	-0-	-37	-0-	1331	3	53	9	Y	48	49	1			12
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1299	3	64	9	Y	58	56	1			14
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	9	Y	57	57	1			14
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1376	3	68	9	Y	62	39	1			37
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	3	58	9	Y	53	81	1			9
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	Y	39	35	1			13

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

02	174	N	119	-0-	-55	-0-	25	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	188	1	833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	26	1	119	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	3	13	9	Y	12	12	1	6
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	848	3	15	9	Y	14	14	1	6
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	14	1	6
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	680	3	17	9	Y	15	10	1	11
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-	11	1	-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	211	1	2905	3	N	30			62
							33	9							
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	229	1	2822	3	N	13	11	1	64
							14	9							
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	159	1	2674	3	N	11	5	1	70
							12	9							
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	136	1	2820	3	N	14			84
							15	9							
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	3	N	15	9	1	90
							17	9							
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	3	N	24	8	1	106
							26	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	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	7	11	1	99
							8	9							
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	29	14	1	114
							32	9							
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	104	1	10
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			10
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	2	9	1	3
							2	9							
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	3	4	1	2
							3	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	EOM BALANCE
02	841	N	798	-0-	-43	-0-	55	1	739	3	Y	4	5	1	4
							4	9							
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	989	3	Y	4	3	1	5
							4	9							
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	47	1	797	3	Y	2	1	1	6
							2	9							
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	34	1	688	3	Y	2			8
							2	9							
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	23	1	614	3	Y	4	6	1	6
							4	9							
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	25	1	490	3	Y	3	1	1	8
							3	9							

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	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1535	3	30	9	Y	27	28	1	7
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	3	36	9	Y	33	32	1	8
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1523	3	35	9	Y	32	32	1	8
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	Y	35	22	1	21
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1072	3	141	9	Y	128	132	1	17
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1441	3	103	9	Y	94	78	1	33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	12	1			6
03	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1311	3	15	9	Y	14	13	1			7
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	1358	3	15	9	Y	14	14	1			7
05	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1294	3	17	9	Y	15	9	1			13
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1158	3	112	9	Y	102	98	1			17
07	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	1199	3	83	9	Y	75	62	1			30

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	132	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			19
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1					20
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					20
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			19

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	12	3	13	9	Y	12	14	1			3
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	Y	3	7	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	243	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	252	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	270	N	106	-0-	-164	-0-	95	3	11	9	Y	10	11	1			3
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	411	3	8	9	Y	7	5	1			5
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	13	1			3
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	Y	11	13	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1207	3	Y	2					20
							2	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	3	Y	4	21	1			3
							4	9									
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	73	1	1231	3	Y	2					5
							2	9									
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	3	Y	17					22
							19	9									
06	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	41	1	1080	3	Y	3	4	1			21
							3	9									
07	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	60	1	1184	3	Y	4	20	1			5
							4	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					35
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					35
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					35
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					35
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	5					40
							6	9									
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	790	3	28	9	Y	25	22	1			3
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	3	20	9	Y	18	15	1			6

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	44	1	546	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
05	775	N	711	-0-	-64	-0-	32	1	671	3	Y	7					9
							8	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	15	14	1			10
							17	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	7	12	1			5
							8	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1497	-0-	-185	-0-	99	1	1381	3	Y	15	12	1			14
							17	9									
03	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	101	1	1248	3	Y	8	6	1			16
							9	9									
04	1560	N	373	-0-	-1187	-0-	21	1	348	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	19					25
							21	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	Y	32	31	1			26
							35	9									
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1656	3	Y	16	29	1			13
							18	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	3	26	9	Y	24	24	1			6
03	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	3728	3	32	9	Y	29	28	1			7
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3568	3	31	9	Y	28	28	1			7
05	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	3354	3	34	9	Y	31	19	1			19
06	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	3470	3	52	9	Y	47	59	1			7
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3585	3	39	9	Y	35	30	1			12

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3770	X	2048	-0-	-1722	-0-	116	1	1929	2	N	3					28
							3	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	211	1	3218	2	N	4					32
							4	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	N	3					35
							3	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					35
06	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	140	1	2909	2	N	-0-					35
07	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	152	1	2986	2	N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

02	2900	N	5011	-0-	2111	5606	5003	3	8	9	Y	7	7	1			6
03	9024	X	3418	-0-	-5606	-0-	3408	3	10	9	Y	9	8	1			7
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	3	10	9	Y	9	10	1			6
05	527	X	228	-0-	-299	-0-	221	3	7	9	Y	6	4	1			8
06	510	X	225	-0-	-285	-0-	205	3	20	9	Y	18	19	1			7
07	5363	X	264	-0-	-5099	-0-	243	3	21	9	Y	19	21	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5946	-0-	-724	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6349	-0-	-71	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6304	-0-	-268	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	5699	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	347	-0-	-204	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	558	N	306	-0-	-252	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
04	450	N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	118	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4464	-0-	1464	1464	205	1	4259	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2037	-0-	-1063	401	98	1	1926	2	N	12					12
							13	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	2	N	-0-					60
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	N	-0-					60
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	128	1	2351	2	N	-0-					60
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	114	1	2470	2	N	4					64
							4	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					64
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	118	1	2304	2	N	3					67
							3	9									

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					40
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					40
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					40
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					40
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	-0-					40
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	5930	-0-	-740	-0-	396	1	5469	3	Y	59	43	1			43
							65	9									
03	6944	X	5976	-0-	-968	-0-	447	1	5492	3	Y	34	24	1			53
							37	9									
04	6720	X	5582	-0-	-1138	-0-	310	1	5207	3	Y	59	95	1			17
							65	9									
05	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	264	1	5469	3	Y	61					78
							67	9									
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	190	1	5105	3	Y	105	108	1			75
							116	9									
07	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	274	1	5423	3	Y	52	98	1			29
							57	9									

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2493	-0-	-88	-0-	494	1	1982	2	N	15					158
							17	9									
03	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	531	1	2173	2	N	10					168
							11	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	561	1	2181	2	N	9	103	1			74
							10	9									
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	591	1	2366	2	N	13					87
							14	9									
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	565	1	2157	2	N	13					100
							14	9									
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	605	1	2178	2	N	4					104
							4	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
02	2900	N	7794	-0-	4894	11999	524	1	7229	3	Y	37	22	1			25
							41	9									
03	3100	N	6813	-0-	3713	15712	509	1	6276	3	Y	25	26	1			24
							28	9									
04	21050	X	5338	-0-	-15712	-0-	299	1	5026	3	Y	12	14	1			22
							13	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	194	1	4018	3	Y	10					32
							11	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	118	1	3163	3	Y	18	36	1			14
							20	9									
07	4898	X	1919	-0-	-2979	-0-	92	1	1815	3	Y	11	9	1			16
							12	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
02	638	N	595	-0-	-43	-0-	119	1	476	2	N	-0-					41
03	806	N	632	-0-	-174	-0-	124	1	506	2	N	2					43
							2	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	135	1	524	2	N	-0-	8	1			35
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	138	1	555	2	N	-0-					35
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	566	2	N	3					38
							3	9									
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	147	1	529	2	N	-0-					38

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	164	1	2252	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
03	2387	N	1861	-0-	-526	-0-	140	1	1713	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
04	2520	N	1965	-0-	-555	-0-	110	1	1851	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
05	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	119	1	2456	3	Y	6					15
							7	9									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	14	21	1			8
							15	9									
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	125	1	2485	3	Y	15	8	1			15
							17	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	239	1	3979	2	N	55					203
							61	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	299	1	4546	2	N	50					253
							55	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	175	1	3207	2	N	57					310
							63	9									
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	194	1	4226	2	N	32					342
							35	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	181	1	3773	2	N	91	178	1			255
							100	9									
*07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	28	188	1			95
							31	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

02	145	N	133	-0-	-12	-0-	9	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-	1	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	5					35
							6	9									
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	109	1	1661	2	N	10					45
							11	9									
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	93	1	1710	2	N	2					47
							2	9									
05	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	77	1	1676	2	N	7					54
							8	9									
06	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	72	1	1496	2	N	10					64
							11	9									
07	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	79	1	1552	2	N	-0-					64

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	197	1	2714	3	Y	29	23	1			21
							32	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	231	1	2844	3	Y	17	13	1			25
							19	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	170	1	2865	3	Y	32	51	1			6
							35	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1	2954	3	Y	33					39
							36	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	107	1	2866	3	Y	59	60	1			38
							65	9									
07	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	138	1	2736	3	Y	26	52	1			12
							29	9									

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	56					223
							62	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	91	169	1			145
							100	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	N	45					190
							50	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-					190
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	109	183	1			116
							120	9									
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	7					123
							8	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	13					114
							14	9									
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	62	1	654	2	N	7					121
							8	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	N	-0-					121
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	99	1	1000	2	N	8					129
							9	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	85	1	885	2	N	2					131
							2	9									
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1027	2	N	12					143
							13	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
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	188	1	2593	3	Y	13	17	1			13
							14	9									
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	247	1	3042	3	Y	12	12	1			13
							13	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	168	1	2817	3	Y	7	6	1			14
							8	9									
05	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	136	1	2806	3	Y	7					21
							8	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	118	1	3165	3	Y	18	27	1			12
							20	9									
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	117	1	2309	3	Y	14	7	1			19
							15	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	N	-0-					84
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					84
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					84
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					84
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	N	-0-					84
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	N	17					101
							19	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	1017	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1680	N	895	-0-	-785	-0-	893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	803	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	23					63
							25	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	2	N	-0-	2	1			61
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	N	10					71
							11	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	N	10					81
							11	9									
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	47	1	494	2	N	-0-	1	1			80
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	76	1	893	2	N	15					95
							17	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5 15	1 9	19	2	N	14					100
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7 14	1 9	27	2	N	13					113
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	5 12	1 9	21	2	N	11	63	1			61
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	5 2	1 9	19	2	N	2					63
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7 8	1 9	27	2	N	7					70
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4 1	1 9	14	2	N	1					71

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

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
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	1260	N	957	-0-	-303	-0-	946	3	11	9	Y	10	12	1			1
05	3100	N	8975	-0-	5875	5875	8967	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	3000	N	23008	-0-	20008	25883	22968	3	40	9	Y	36	33	1			6
*07	3100	N	21479	-0-	18379	44262	21438	3	41	9	Y	37	40	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

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
02	6177	X	5069	-0-	-1108	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4949	-0-	-1065	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4769	-0-	-841	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	4894	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3413	-0-	-1299	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	289	1	1162	2	N	-0-					40
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	-0-					40
04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	285	1	1108	2	N	-0-	17	1			23
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	291	1	1166	2	N	-0-					23
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1048	2	N	-0-					23
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	288	1	1039	2	N	27					50
							30	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	3741	X	3157	-0-	-584	-0-	253	1	2856	2	N	44					132
							48	9									
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	279	1	2960	2	N	43	11	1			164
							47	9									
04	3750	X	2787	-0-	-963	-0-	236	1	2529	2	N	20	151	1			33
							22	9									
05	3875	X	2146	-0-	-1729	-0-	191	1	1927	2	N	25					58
							28	9									
06	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	309	1	3227	2	N	26	3	1			81
							29	9									
*07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	267	1	3134	2	N	35					116
							39	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	184	1	740	2	N	10					170
							11	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	177	1	725	2	N	10					180
							11	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	179	1	693	2	N	1	1	1			180
							1	9									
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	178	1	712	2	N	8					188
							9	9									
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	176	1	674	2	N	7					195
							8	9									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	207	1	745	2	N	5					200
							6	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

02	348	N	208	-0-	-140	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	143	-0-	-229	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		290	-0-	290	290	10	1	280	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 #: 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
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	Y	11	11	1			5
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	680	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	692	3	14	9	Y	13	15	1			4
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	3	10	9	Y	9	7	1			6
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	656	3	31	9	Y	28	28	1			6
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	695	3	32	9	Y	29	32	1			3

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2519	-0-	-265	-0-	143	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	151	1	2295	2	N	-0-					-0-
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	146	1	2678	2	N	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	131	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	132	1	2741	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	137	1	2690	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
02	2436	X	1405	-0-	-1031	-0-	241	1	1095	2	Y	63	74	1			16
							69	9									
03	2604	X	1387	-0-	-1217	-0-	215	1	1106	2	Y	60					76
							66	9									
04	2190	X	825	-0-	-1365	-0-	139	1	651	2	Y	32	76	1			32
							35	9									
05	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	311	1	877	2	Y	37					69
							41	9									
06	1920	X	979	-0-	-941	-0-	215	1	758	2	Y	5	36	1			38
							6	9									
07	868	N	505	-0-	-363	-0-	103	1	399	2	Y	3					41
							3	9									

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
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	18	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	2	Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	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
02	4205	X	4033	-0-	-172	-0-	321	1	3636	2	N	69					209
							76	9									
03	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	312	1	3300	2	N	50	179	1			80
							55	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	336	1	3593	2	N	43	43	1			80
							47	9									
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	418	1	4218	2	N	54					134
							59	9									
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	318	1	3322	2	N	36					170
							40	9									
*07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	376	1	4403	2	N	79	187	1			62
							87	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
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	37	33	1			147
							41	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	55	48	1			154
							61	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	39	131	1			62
							43	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	8	1	182	3	N	47					109
							52	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	66	62	1			113
							73	9									
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	29	29	1			113
							32	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

02	928	N	252	-0-	-676	-0-	50	1	202	2	N	-0-					20
03	744	N	86	-0-	-658	-0-	17	1	69	2	N	-0-					20
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	17	1	69	2	N	4					24
							4	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	N	-0-					24
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	N	-0-					24

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

02	232	N	154	-0-	-78	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	180	-0-	-316	-0-	29	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	85	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	42	20	1			22
							46	9									
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	Y	21					43
							23	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	18					24
							20	9									
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	14	1	65	2	Y	7	21	1			10
							8	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	12					22
							13	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	Y	-0-	22	1			-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	12					175
							13	9									
03	837	N	578	-0-	-259	-0-	24	1	540	3	N	13					188
							14	9									
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	29	1	635	3	N	-0-					188
05	744	N	647	-0-	-97	-0-	26	1	595	3	N	24					212
							26	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	8					220
							9	9									
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	23	1	485	3	N	5					225
							6	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
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					4
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	53					57
							58	9									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					57
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					57
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					57
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					57

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
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-					111
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	197	1	2998	2	N	-0-					111
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	153	1	2817	2	N	-0-					111
05	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	135	1	2931	2	N	-0-					111
06	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	132	1	2741	2	N	1					112
							1	9									
07	3193	X	2579	-0-	-614	-0-	125	1	2450	2	N	4					116
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	222	2	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	9	1	48	2	Y	19					24
							21	9									
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	22	1	105	2	Y	11	24	1			11
							12	9									
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	21	1	60	2	Y	12					23
							13	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	21	1	82	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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	118	1	1644	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	144	1	1774	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	105	1	1765	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	86	1	1771	3	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	62	1	1637	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	92	1	1817	3	Y	11	5	1			14
							12	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	551	N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	3	N	1					32
							1	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	N	12	4	1			40
							13	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	1	1	1			40
							1	9									
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1					41
							1	9									
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	19	1	533	3	N	1	1	1			41
							1	9									
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	28	1	547	3	N	2	2	1			41
							2	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

02	2233	N	2002	-0-	-231	-0-	1977	3	25	9	Y	23	13	1			22
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2005	3	26	9	Y	24	19	1			27
04	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	68	1	2064	3	Y	24	31	1			20
							26	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	228	1	2102	3	Y	24					44
							26	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1881	3	Y	27	29	1			42
							30	9									
*07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	230	1	2151	3	Y	21	44	1			19
							23	9									

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	3	Y	5					56
							6	9									
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	241	1	2979	3	Y	10	50	1			16
							11	9									
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	171	1	2870	3	Y	4	7	1			13
							4	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	153	1	3166	3	Y	42					55
							46	9									
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	8	11	1			52
							9	9									
07	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	140	1	2770	3	Y	8	51	1			9
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5379	-0-	-682	-0-	359	1	4962	3	Y	53	41	1			39
							58	9									
03	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	402	1	4942	3	Y	30	22	1			47
							33	9									
04	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	295	1	4954	3	Y	56	89	1			14
							62	9									
05	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	242	1	5001	3	Y	56					70
							62	9									
06	5550	X	4966	-0-	-584	-0-	175	1	4684	3	Y	97	99	1			68
							107	9									
*07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	253	1	4982	3	Y	48	90	1			26
							53	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	165	1	2284	3	N	5					59
							6	9									
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	193	1	2364	3	N	9	9	1			59
							10	9									
04	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	140	1	2341	3	N	6	6	1			59
							7	9									
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	3	N	6					65
							7	9									
06	2520	X	2013	-0-	-507	-0-	72	1	1935	3	N	5	8	1			62
							6	9									
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	131	1	2568	3	N	13	8	1			67
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2441	99	1	1363	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	DLQ G-10		1526	-0-	1526	3967	115	1	1404	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
04	DLQ G-10		1300	-0-	1300	5267	73	1	1224	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
05	2500	N	2222	-0-	-278	4989	103	1	2113	3	Y	5					12
							6	9									
06	3000	N	2613	-0-	-387	4602	94	1	2504	3	Y	14	17	1			9
							15	9									
*07	3100	N	2571	-0-	-529	4073	123	1	2433	3	Y	14	7	1			16
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	3	7	9	Y	6	6	1			4
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	963	3	7	9	Y	6	4	1			6
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	Y	18	19	1			5
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	Y	13	11	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2155	-0-	-136	-0-	2141	3	14	9	Y	13	13	1			8
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2463	3	18	9	Y	16	14	1			10
04	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2290	3	18	9	Y	16	18	1			8
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	8	1			12
06	2400	N	1968	-0-	-432	-0-	1948	3	20	9	Y	18	22	1			8
07	2387	N	1608	-0-	-779	-0-	1588	3	20	9	Y	18	21	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	3	N	3					23
							3	9									
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	130	1	1588	3	N	5	6	1			22
							6	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	3	N	2	4	1			20
							2	9									
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	85	1	1752	3	N	4					24
							4	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	3	N	5	6	1			23
							6	9									
07	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	92	1	1818	3	N	5	5	1			23
							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. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	1116	N	862	-0-	-254	-0-	39	1	821	3	Y	2					4
							2	9									
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	37	1	1001	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	6	3	1			6
							7	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. (I) GAS 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	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	1425	3	3	9	Y	3					8
03	1922	X	1475	-0-	-447	-0-	1471	3	4	9	Y	4	6	1			6
04	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	80	1	1387	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
05	1581	X	1514	-0-	-67	-0-	75	1	1435	3	Y	4					9
							4	9									
06	1530	X	1414	-0-	-116	-0-	70	1	1341	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	3	Y	4	4	1			7
							4	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	3	7	9	Y	6					13
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3412	3	11	9	Y	10	14	1			9
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	204	1	3527	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	189	1	3633	3	Y	9					15
							10	9									
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	184	1	3527	3	Y	9	12	1			12
							10	9									
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	184	1	3452	3	Y	10	10	1			12
							11	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	3	Y	3					35
							3	9									
03	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	151	1	1846	3	Y	6	31	1			10
							7	9									
04	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	106	1	1792	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	89	1	1836	3	Y	24					33
							26	9									
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	63	1	1699	3	Y	5	6	1			32
							6	9									
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	3	Y	6	29	1			9
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	3	N	28	189	1			39
							31	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	3	N	20					59
							22	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	3	N	20					79
							22	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	79	1	1815	3	N	20					99
							22	9									
06	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	77	1	1704	3	N	10					109
							11	9									
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	85	1	1812	3	N	25					134
							28	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3714	-0-	-143	-0-	3668	3	46	9	Y	42	24	1			42
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4083	3	48	9	Y	44	35	1			51
04	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	126	1	3850	3	Y	43	56	1			38
							47	9									
05	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	398	1	3669	3	Y	43					81
							47	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	405	1	3764	3	Y	3	33	1			51
							3	9									
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	423	1	3949	3	Y	3	35	1			19
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6649	3	12	9	Y	11	11	1			5
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	3	14	9	Y	13	12	1			6
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5633	3	15	9	Y	14	15	1			5
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4637	3	11	9	Y	10	7	1			8
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	Y	1	7	1			2
07	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	2570	3	1	9	Y	1	2	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2822	-0-	-513	-0-	137	1	2668	3	Y	15					86
							17	9									
03	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	106	1	2765	3	Y	13					99
							14	9									
04	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	132	1	2668	3	Y	2					101
							2	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	969	1	3769	3	Y	26					127
							29	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	252	1	3356	3	Y	12					139
							13	9									
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	147	1	4369	3	Y	15					154
							17	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

02	1015	N	480	-0-	-535	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
03	992	N	493	-0-	-499	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
04	390	N	293	-0-	-97	-0-	13	1	280	3	N	-0-					-0-
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
06	480	N	214	-0-	-266	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1432	3	17	9	Y	15	14	1			6
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	3	15	9	Y	14	14	1			6
05	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	1031	3	18	9	Y	16	10	1			12
06	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	1156	3	53	9	Y	48	51	1			9
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	3	39	9	Y	35	29	1			15

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	14					129
							15	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	N	-0-					129
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	N	-0-					129
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	N	-0-					129
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	N	6					135
							7	9									
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1584	3	N	5					140
							6	9									

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	1					59
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	680	3	N	18	63	1			14
							20	9									
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	N	1	2	1			13
							1	9									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	3					16
							3	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	N	3	2	1			17
							3	9									
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	3	1	1			19
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	2					35
							2	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	2					37
							2	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					37
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					37
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	N	1					38
							1	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	N	2					40
							2	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	111	1	1365	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1275	3	Y	3					9
							3	9									
06	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	41	1	1096	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1418	3	Y	8	4	1			8
							9	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
02	3045	X	2295	-0-	-750	-0-	154	1	2129	3	Y	11	14	1			6
							12	9									
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	187	1	2303	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
04	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	134	1	2253	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
05	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	115	1	2379	3	Y	6					13
							7	9									
06	2430	X	2403	-0-	-27	-0-	86	1	2303	3	Y	13	22	1			4
							14	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	113	1	2246	3	Y	13	7	1			10
							14	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		518	-0-	518	1078	472	3	46	9	Y	42	43	1			12
03	DLQ G-10		557	-0-	557	1635	501	3	56	9	Y	51	49	1			14
04	DLQ G-10		559	-0-	559	2194	504	3	55	9	Y	50	50	1			14
05	2500	N	618	-0-	-1882	312	557	3	61	9	Y	55	34	1			35
06	852	N	540	-0-	-312	-0-	512	3	28	9	Y	25	53	1			7
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	524	3	21	9	Y	19	18	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	46	-0-	-434	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1			1
05	341	N	231	-0-	-110	-0-	11	1	219	3	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	7	1	180	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13	14	1			3
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	3	18	9	Y	16	15	1			4
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	Y	16	16	1			4
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1396	3	19	9	Y	17	11	1			10
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1227	3	39	9	Y	35	41	1			4
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1324	3	29	9	Y	26	22	1			8

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	Y	4	3	1			4
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	3	3	9	Y	3	2	1			5
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1997	3	35	9	Y	32	27	1			10
07	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	1995	3	36	9	Y	33	35	1			8

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	144	-0-	-697	-0-	10	1	134	3	N	-0-					160
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	576	3	N	7	2	1			165
							8	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	N	15	157	1			23
							17	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	6					29
							7	9									
06	600	N	212	-0-	-388	-0-	8	1	203	3	N	1	2	1			28
							1	9									
07	992	N	189	-0-	-803	-0-	9	1	179	3	N	1	1	1			28
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	1			15
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	3	56	9	Y	51	50	1			16
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	3	55	9	Y	50	50	1			16
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	3	61	9	Y	55	35	1			36
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	3	29	9	Y	26	54	1			8
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	9	3	21	9	Y	19	18	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	3	54	9	Y	49	50	1			15
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1007	3	65	9	Y	59	57	1			17
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1439	3	64	9	Y	58	58	1			17
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1285	3	69	9	Y	63	39	1			41
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	Y	55	84	1			12
07	1395	N	912	-0-	-483	-0-	867	3	45	9	Y	41	36	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13837	3	8	9	Y	7	9	1			5
03	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	15949	3	10	9	Y	9	8	1			6
04	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15542	3	10	9	Y	9	10	1			5
05	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15061	3	7	9	Y	6	5	1			6
06	12870	X	11490	-0-	-1380	-0-	11471	3	19	9	Y	17	17	1			6
07	12958	X	11765	-0-	-1193	-0-	11746	3	19	9	Y	17	19	1			4

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	32	6	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	33	1	3			Y	-0-					-0-
06	33	X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	86	99	1			20
							95	9									
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	2	1	44	3	Y	63	48	1			35
							69	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	53	49	1			39
							58	9									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	100	3	Y	34	24	1			49
							37	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	49	1			-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	3	N	-0-					58
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-					58
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					58
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					58
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	92					150
							101	9									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	N	5					155
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	77	1	348	2	N	29					87
							32	9									
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	54	1	279	2	N	7					94
							8	9									
04	510	N	229	-0-	-281	-0-	37	1	174	2	N	16					110
							18	9									
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	350	2	N	22					132
							24	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	102	1	359	2	N	28					160
							31	9									
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	316	2	N	34	181	1			13
							37	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	18					88
							20	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	N	4	5	1			87
							4	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	11	1	1			97
							12	9									
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	311	3	N	5					102
							6	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	N	272					374
							299	9									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	320	3	N	1	2	1			108
							1	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	81	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	89	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	77	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	180	1	4203	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4588	-0-	-31	-0-	199	1	4389	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	196	1	4261	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	185	1	4227	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4465	-0-	-5	-0-	192	1	4250	3	Y	21	13	1			8
							23	9									
07	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	206	1	4424	3	Y	18	22	1			4
							20	9									

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
02	2262	N	1941	-0-	-321	-0-	1931	3	10	9	Y	9	9	1			7
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2256	3	11	9	Y	10	10	1			7
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	3	12	9	Y	11	12	1			6
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	3	9	9	Y	8	5	1			9
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2248	3	36	9	Y	33	31	1			11
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2294	3	37	9	Y	34	38	1			7

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	487	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	425	3	55	9	Y	50	40	1			12
07	651	N	461	-0-	-190	-0-	404	3	57	9	Y	52	55	1			9

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
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1799	3	N	2					5
							2	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	90	1	2342	3	N	-0-					5
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	3	N	-0-					5
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	506	1	1967	3	N	-0-					5
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	152	1	2025	3	N	-0-					5
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	52	1	1557	3	N	-0-	5	6			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	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
02	1914	N	1297	-0-	-617	-0-	63	1	1219	3	N	14					26
							15	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	87	1	2300	3	N	4					30
							4	9									
04	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	84	1	1696	3	N	4					34
							4	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	455	1	1768	3	N	2					36
							2	9									
06	2310	N	1901	-0-	-409	-0-	133	1	1768	3	N	-0-					36
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	59	1	1754	3	N	-0-					36

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	Y	2					2
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	44	1	840	3	Y	2					4
							2	9									
06	1500	N	776	-0-	-724	-0-	38	1	736	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	1488	N	869	-0-	-619	-0-	44	1	823	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1					2
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	36	1	618	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	664	3	Y	2					2
							2	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	36	1	680	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	694	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					23
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-					23
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					23
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					23
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-					23
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-					23

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

02	1566	N	1263	-0-	-303	-0-	85	1	1168	3	N	9					78
							10	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1253	3	N	5	5	1			78
							6	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	3	N	4	3	1			79
							4	9									
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	5					84
							6	9									
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	46	1	1229	3	N	8	4	1			88
							9	9									
07	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	60	1	1170	3	N	3	4	1			87
							3	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

02	551	N	137	-0-	-414	-0-	9	1	128	3	N	-0-					27
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	1	2	1			26
							1	9									
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	11	1	194	3	N	-0-					26
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1					27
							1	9									
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	10	1	286	3	N	1					28
							1	9									
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	1	2	1			27
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4					5
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7	10	1			2
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2386	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	3	Y	6					7
							7	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
07	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	125	1	2330	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

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
02	1363	N	1348	-0-	-15	-0-	109	1	1228	2	N	10					80
							11	9									
03	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	112	1	1190	2	N	10	7	1			83
							11	9									
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	101	1	1076	2	N	-0-					83
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	3					86
							3	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	N	4	3	1			87
							4	9									
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	9					96
							10	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3480	X	3059	-0-	-421	-0-	206	1	2847	3	N	5					20
							6	9									
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	226	1	2778	3	N	8	12	1			16
							9	9									
04	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	163	1	2729	3	N	3	5	1			14
							3	9									
05	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	137	1	2829	3	N	7					21
							8	9									
06	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	95	1	2549	3	N	6	9	1			18
							7	9									
07	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	131	1	2589	3	N	8	8	1			18
							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
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	78	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	124	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	538	3	Y	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	119	1	540	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
02	3422	X	3231	-0-	-191	-0-	666	1	2565	3	Y	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	690	1	3041	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	632	1	2874	3	Y	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	668	1	3112	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	612	1	2734	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	576	1	2606	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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3393	-0-	-522	-0-	3315	3	78	9	Y	71	73	1			21
03	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3836	3	95	9	Y	86	83	1			24
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3790	3	92	9	Y	84	84	1			24
05	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4039	3	101	9	Y	92	57	1			59
06	3990	X	3208	-0-	-782	-0-	3200	3	8	9	Y	7	57	1			9
07	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3943	3	6	9	Y	5	9	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	8	1	194	3	N	-0-					53
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					53
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					53
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					53
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	9					62
							10	9									
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	N	1					63
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

02	1218	N	1095	-0-	-123	-0-	1047	3	48	9	Y	44	44	1			14
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1243	3	57	9	Y	52	51	1			15
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1217	3	57	9	Y	52	52	1			15
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1287	3	62	9	Y	56	35	1			36
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1178	3	4	9	Y	4	35	1			5
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1113	3	3	9	Y	3	5	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

02	2929	X	2745	-0-	-184	-0-	2681	3	64	9	Y	58	59	1			19
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2817	3	77	9	Y	70	67	1			22
04	2970	X	2417	-0-	-553	-0-	2342	3	75	9	Y	68	68	1			22
05	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	2932	3	83	9	Y	75	47	1			50
06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	2697	3	23	9	Y	21	61	1			10
07	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	2792	3	18	9	Y	16	17	1			9

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

02	4959	X	4006	-0-	-953	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3975	-0-	-520	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
04	4470	X	3557	-0-	-913	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3200	-0-	-1419	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3213	-0-	-1257	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3224	-0-	-775	-0-	3224	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3854	3	50	9	Y	45	45	1			10
03	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	3799	3	58	9	Y	53	52	1			11
04	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	3483	3	58	9	Y	53	53	1			11
05	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	4242	3	64	9	Y	58	36	1			33
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6776	3	12	9	Y	11	42	1			2
*07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6251	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	433	3	94	9	Y	85	86	1			26
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	513	3	112	9	Y	102	98	1			30
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	317	3	110	9	Y	100	100	1			30
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	423	3	120	9	Y	109	68	1			71
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	468	3	40	9	Y	36	92	1			15
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	292	3	29	9	Y	26	27	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

02	319	N	170	-0-	-149	-0-	11 4	1 9	155	3	N	4					24
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	428	3	N	1	2	1			23
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	3	N	-0-	1	1			22
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	225	3	N	1					23
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	12 1	1 9	309	3	N	1					24
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	9 1	1 9	189	3	N	1	2	1			23

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

02	10249	X	573	-0-	-9676	-0-	470	2	103	9	N	94					199
03	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1878	2	101	9	N	92					291
04	1770	X	177	-0-	-1593	-0-	177	2			N	-0-					291
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					291
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					291
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					291

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					66
04	14B2	EXT	250	-0-	250	280	250	2			Y	-0-					66
05	382	X	102	-0-	-280	-0-	102	2			Y	-0-					66
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					66
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					70
04	14B2 EXT		531	-0-	531	596	531	2			Y	-0-					70
05	749	X	153	-0-	-596	-0-	153	2			Y	-0-					70
06	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					70
*07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					17
04	14B2 EXT		46	-0-	46	52	46	2			Y	-0-					17
05	103	X	51	-0-	-52	-0-	51	2			Y	-0-					17
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					17
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					43
04	14B2 EXT		1845	-0-	1845	2070	1845	2			Y	-0-					43
05	2376	X	306	-0-	-2070	-0-	306	2			Y	-0-					43
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					43
*07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					56
04	14B2 EXT		796	-0-	796	893	796	2			Y	-0-					56
05	1301	X	408	-0-	-893	-0-	408	2			Y	-0-					56
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					56
*07	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	2			Y	-0-					56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	380	1	193	2	Y	-0-					16
03	620	N	178	-0-	-442	-0-	178	2			Y	-0-					16
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	246	1	245	2	Y	-0-					16
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	222	1	237	2	Y	-0-					16
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					16
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	347	1	233	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	634	1	322	2	Y	-0-					136
03	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	2			Y	-0-					136
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	2	Y	-0-					136
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	432	1	461	2	Y	-0-					136
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					136
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	588	1	396	2	Y	-0-					136

TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	104	1	1127	2	N	-0-					26
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	2	N	2					28
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	N	1					29
							1	9									
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	N	-0-					29
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1176	2	N	9	13	1			25
							10	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	60	-0-	60	60	7	1	53	2	N	-0-					38
04	14B2	EXT	85	-0-	85	145	7	1	78	2	N	-0-					38
05	14B2	EXT	102	-0-	102	247	8	1	94	2	N	-0-					38
*06	338	X	91	-0-	-247	-0-	4	1	86	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					38

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	173	1	453	2	N	2					19
							2	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	180	1	515	2	N	6					25
							7	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	159	1	652	2	N	2	7	1			20
							2	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	148	1	344	2	N	2					22
							2	9									
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	171	1	455	2	N	6	11	1			17
							7	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					17

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	461	1	405	2	N	-0-					26
03	930	N	789	-0-	-141	-0-	170	1	619	2	N	-0-					26
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	354	1	759	2	N	-0-					26
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	144	1	557	2	N	-0-					26
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	182	1	819	2	N	-0-					26
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					26

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2033	2	N	6					35
							7	9									
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	164	1	2478	2	N	27					62
							30	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	146	1	2123	2	N	8	32	1			38
							9	9									
05	2170	X	579	-0-	-1591	-0-	78	1	493	2	N	7					45
							8	9									
06	2580	X	542	-0-	-2038	-0-	43	1	491	2	N	7	18	1			34
							8	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					34

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	357	2	N	2					16
							2	9									
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	65	1	373	2	N	5					21
							6	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	82	1	718	2	N	1	5	1			17
							1	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	2					19
							2	9									
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	66	1	295	2	N	4	16	1			7
							4	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	757	-0-	-824	-0-	93	1	662	2	N	2					2
							2	9									
04	1080	N	581	-0-	-499	-0-	81	1	500	2	N	-0-					2
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	-0-					2
06	720	N	615	-0-	-105	-0-	60	1	553	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*06	101	X	52	-0-	-49	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	154	1	522	2	N	204	6	8			198
							224	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	162	1	534	2	N	8	176	1	6	8	24
							9	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	129	1	469	2	N	40	7	1	10	8	47
							44	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	131	1	456	2	N	34	9	8			72
							37	9									
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	165	1	576	2	N	70	14	1	3	8	125
							77	9									
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					125

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	2	N	-0-					32
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1	157	2	N	5					37
							6	9									
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	2	N	-0-	2	1			35
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	367	2	N	1					36
							1	9									
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	128	1	329	2	N	7	11	1			32
							8	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	2					12
							2	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	9					21
							10	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	2	7	1			16
							2	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	1					17
							1	9									
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	N	3	10	1			10
							3	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					10

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	370	2	N	2					9
							2	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	110	1	400	2	N	5					14
							6	9									
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	88	1	387	2	N	1	5	1			10
							1	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	105	1	408	2	N	1					11
							1	9									
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	559	2	N	6	17	1			-0-
							7	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					12
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	1					13
							1	9									
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	14	1	100	2	N	-0-	1	1			12
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	176	1	130	2	N	-0-					12
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	N	4	4	1			12
							4	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					27
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	115	1	292	2	N	1					28
							1	9									
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	61	1	129	2	N	1	2	1			27
							1	9									
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	220	2	N	1					28
							1	9									
*06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	338	2	N	4	11	1			21
							4	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	1					1
							1	9									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					1
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					6
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					6
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	1					7
							1	9									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-	3	1			4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

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
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	8	4	8			4
							9	9									
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	79	1	658	2	N	18	4	8			18
							20	9									
04	660	N	480	-0-	-180	-0-	58	1	416	2	N	5	8	1	3	8	12
							6	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	176	1	771	2	N	10	9	8			13
							11	9									
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	78	1	837	2	N	19	24	1	3	8	5
							21	9									
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

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
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	174	1	1934	2	N	2					2
							2	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	25					27
							28	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	161	1	1118	2	N	5	20	1			12
							6	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	149	1	1185	2	N	4					16
							4	9									
06	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	153	1	1061	2	N	20	36	1			-0-
							22	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3841	-0-	-219	-0-	173	1	3636	2	N	29					69
							32	9									
03	4526	X	3935	-0-	-591	-0-	186	1	3692	2	N	52					121
							57	9									
04	4380	X	3380	-0-	-1000	-0-	170	1	3192	2	N	16	51	1	3	8	83
							18	9									
05	4526	X	2937	-0-	-1589	-0-	155	1	2771	2	N	10					93
							11	9									
06	4080	X	3048	-0-	-1032	-0-	171	1	2843	2	N	31	65	1			59
							34	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
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
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	N	1					1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	4					5
							4	9									
04	840	N	425	-0-	-415	-0-	44	1	380	2	N	1	4	1			2
							1	9									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	1					3
							1	9									
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	32	1	251	2	N	4	7	1			-0-
							4	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	1					1
							1	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	75	1	424	2	N	5					6
							6	9									
04	480	N	306	-0-	-174	-0-	39	1	266	2	N	1	5	1			2
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	-0-					2
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	67	1	321	2	N	10	12	1			-0-
							11	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-					24
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					24
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	1					25
							1	9									
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	4	6	1			23
							4	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N	2					8
							2	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	2	N	13					21
							14	9									
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	132	1	851	2	N	5	17	1			9
							6	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	755	2	N	3					12
							3	9									
06	1440	N	1034	-0-	-406	-0-	118	1	897	2	N	17	23	1			6
							19	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					6

THREE-C OIL AND GAS 857600
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
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13					124
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	1	22	9	N	20	102	1			42
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	1	15	9	N	14					56
05	1302	N	82	-0-	-1220	-0-	78	1	4	9	N	4					60
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	1	11	9	N	10					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1247	N	858	-0-	-389	-0-	89	1	769	2	Y	-0-					109
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	2	Y	-0-					109
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					109
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	-0-					109
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	2	Y	-0-					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

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
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					13
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	-0-					22
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	79	1	638	2	Y	-0-					22
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	77	1	567	2	Y	-0-					22
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	Y	-0-					22
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					22
07	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
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	928	2	Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	194	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	870	N	694	-0-	-176	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					15
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	2	Y	-0-					15
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-					15
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	Y	-0-					15
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	72	1	534	2	Y	-0-					15
07	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						
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	393	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	136	2	Y	25	20	1			21
							28	9									
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	16	22	1			15
							18	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
	LUNDELL 44				WELL #: 1	RRCID -> 144314	COMPL. DATE 01/03/1993				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702						
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	3					118
							3	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	223	2	Y	2					120
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
	LUNDELL RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 177145	COMPL. DATE 04/30/2000				TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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						
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	463	1	2921	2	Y	11					43
							12	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	495	1	2924	2	Y	9					52
							10	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	479	1	3007	2	Y	8					60
							9	9									
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	406	1	2303	2	Y	5					65
							6	9									
*06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	469	1	2516	2	Y	11					76
							12	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					76

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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	82	2	Y	2	3	1			32
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	82	2	Y	1					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	407	1	3502	2	Y	-0-					9
03	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	435	1	3505	2	Y	-0-					9
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	463	1	3426	2	Y	-0-					9
05	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	390	1	2863	2	Y	-0-					9
06	4050	X	3421	-0-	-629	-0-	406	1	3015	2	Y	-0-					9
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					9

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					14
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					14
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					14
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					14
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					14
07	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
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	187 64	1 9	1605	2	Y	58	107	1			142
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	199 45	1 9	1607	2	Y	41					183
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	192 43	1 9	1425	2	Y	39	107	1			115
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	57 41	1 9	419	2	Y	37	107	1			45
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	164 63	1 9	1218	2	Y	57					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	2	Y	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	489	2	Y	2	3	1			27
							2	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	1					28
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	Y	1	3	1			26
							1	9									
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	Y	2					26
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	299	1	2570	2	Y	-0-					9
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	319	1	2573	2	Y	-0-					9
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	320	1	2368	2	Y	-0-					9
*05	3100	N	5175	-0-	2075	2075	620	1	4555	2	Y	-0-					9
*06	3000	N	5126	-0-	2126	4201	609	1	4517	2	Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4201					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
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	140	1	1207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	150	1	1208	2	Y	1					2
							1	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	Y	2					2
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	444	2	Y	1					2
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	2					2
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
02	2494	X	2454	-0-	-40	-0-	255	1	2197	2	Y	2	3	1			48
							2	9									
03	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	273	1	2200	2	Y	1					49
							1	9									
04	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	257	1	1902	2	Y	1	3	1			47
							1	9									
05	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	274	1	2017	2	Y	1	3	1			45
							1	9									
06	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	207	1	1533	2	Y	2					47
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	530	1	3345	2	Y	194	164	1			101
							213	9									
03	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	567	1	3348	2	Y	157	124	1			134
							173	9									
04	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	519	1	3258	2	Y	182	122	1			194
							200	9									
05	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	572	1	3250	2	Y	153	122	1			225
							168	9									
06	4020	X	3656	-0-	-364	-0-	557	1	2994	2	Y	95	132	1			188
							105	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					188

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	106	1	672	2	Y	3					125
							3	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	114	1	672	2	Y	2					127
							2	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	102	1	638	2	Y	2					129
							2	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	129	1	734	2	Y	1					130
							1	9									
*06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	135	1	725	2	Y	3					133
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	940	2	Y	4					56
							4	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	941	2	Y	4					60
							4	9									
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	818	2	Y	4					64
							4	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	128	1	727	2	Y	4					68
							4	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	178	1	955	2	Y	4					72
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	Y	-0-					45
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	128	1	759	2	Y	-0-					45
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	139	1	872	2	Y	-0-					45
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	115	1	654	2	Y	-0-					45
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
02	1421	N	1416	-0-	-5	-0-	194	1	1222	2	Y	-0-					182
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	207	1	1223	2	Y	26	20	1			188
							29	9									
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	236	1	1478	2	Y	30	20	1			198
							33	9									
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	152	1	864	2	Y	25	20	1			203
							28	9									
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	16	22	1			197
							18	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

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
02	3049	X	2942	-0-	-107	-0-	401	1	2529	2	Y	11					543
							12	9									
03	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	428	1	2531	2	Y	9					552
							10	9									
04	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	380	1	2384	2	Y	8					560
							9	9									
05	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	435	1	2469	2	Y	5					565
							6	9									
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	436	1	2342	2	Y	11					576
							12	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					576

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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	371	2	Y	2					3
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	Y	1					2
							1	9									
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	74	1	546	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	75	1	559	2	Y	2					2
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	350	1	1266	2	Y	-0-					72
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	375	1	1267	2	Y	-0-					72
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	419	1	1880	2	Y	-0-					72
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	372	1	928	2	Y	-0-					72
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	347	1	1059	2	Y	-0-					72
07	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
02	725	N	359	-0-	-366	-0-	78	1	281	2	Y	-0-					58
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	281	2	Y	-0-					58
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	Y	-0-					58
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	142	1	354	2	Y	-0-					58
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	182	1	556	2	Y	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	Y	9					297
							10	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	119	1	702	2	Y	7					304
							8	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	102	1	639	2	Y	8					312
							9	9									
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	261	1	1482	2	Y	8					320
							9	9									
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	Y	4					324
							4	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					324

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
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	263	1	1660	2	Y	29					397
							32	9									
03	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	281	1	1662	2	Y	27					424
							30	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	279	1	1748	2	Y	28					452
							31	9									
05	1953	X	1491	-0-	-462	-0-	219	1	1241	2	Y	28					480
							31	9									
06	2010	X	1838	-0-	-172	-0-	284	1	1528	2	Y	24					504
							26	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					504

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	176	1	1296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	115	1	849	2	Y	2					3
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	193	1	699	2	Y	-0-					21
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	207	1	700	2	Y	-0-					21
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	2	Y	-0-					21
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	157	1	392	2	Y	-0-					21
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	117	1	356	2	Y	-0-					21
07	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
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	103	1	373	2	Y	-0-					13
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	2	Y	-0-					13
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	89	1	401	2	Y	-0-					13
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	103	1	257	2	Y	-0-					13
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					13
07	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
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	56	1	485	2	Y	14	27	1			66
							15	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	485	2	Y	10					76
							11	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	10	27	1			59
							11	9									
*05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	76	1	562	2	Y	9	27	1			41
							10	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2030	X	555	-0-	-1475	-0-	555	2			Y	-0-					140
03	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	950	2			Y	-0-					140
04	2100	X	574	-0-	-1526	-0-	574	2			Y	-0-					140
05	806	X	340	-0-	-466	-0-	340	2			Y	-0-					140
06	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2			Y	-0-	88	1			52
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			Y	-0-					52

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1238	-0-	-1227	-0-	1238	2			Y	-0-					140
03	2635	X	950	-0-	-1685	-0-	950	2			Y	-0-					140
04	2010	X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2			Y	-0-					140
05	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2			Y	-0-					140
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	88	1			52
*07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					52

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
02	406	N	114	-0-	-292	-0-	114	2			N	-0-					49
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					49
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					49
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					49
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1160	N	1541	-0-	381	B	-51560	147	1	1387	2	N	6	7	1				3
								7	9										
03	1333	N	1326	-0-	-7	B	-51560	126	1	1191	2	N	8	7	1				4
								9	9										
04	1470	N	1170	-0-	-300	B	-51560	119	1	1045	2	N	5	7	1				2
								6	9										
05	1519	N	864	-0-	-655	B	-51560	95	1	765	2	N	4						6
								4	9										
06	1290	N	1379	-0-	89	B	-51471	142	1	1231	2	N	5	6	1				5
								6	9										
07	1209	N	1299	-0-	90	B	-51381	132	1	1161	2	N	5	7	1				3
								6	9										

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	85	1	920	2	Y	69	64	1			6
							76	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	80	1	951	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					6
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1017	1	4533	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	1137	1	5516	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
04	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	1663	1	3514	2	Y	29	33	1			4
							32	9									
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1657	1	5756	2	Y	54	41	1			17
							59	9									
06	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	354	1	4217	2	Y	21	32	1			6
							23	9									
07	5766	X	3395	-0-	-2371	-0-	259	1	3126	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2088	N	1731	-0-	-357	-0-	317	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1860	N	1164	-0-	-696	-0-	199	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

02	4437	X	1322	-0-	-3115	-0-	112	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1004	-0-	-1507	-0-	77	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	234	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	345	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	1709	1	18491	2	Y	433	400	1			37
							476	9									
03	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	1371	1	16406	2	Y	58	65	1			30
							64	9									
04	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	1398	1	14305	2	Y	29					59
							32	9									
05	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	1676	1	15375	2	Y	33					92
							36	9									
06	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	1573	1	14982	2	Y	44	71	1			65
							48	9									
*07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	922	1	9928	2	Y	44					109
							48	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	193	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	127	1	1517	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3799	X	3369	-0-	-430	-0-	617	1	2751	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	690	1	3348	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	1178	1	2490	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	1028	1	3574	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	467	1	5559	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	350	1	4228	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	5100					Y	-0-					-0-
03	1426		-0-	-0-	-1426	3674					Y	-0-					-0-
04	1380		-0-	-0-	-1380	2294					Y	-0-					-0-
05	1426		-0-	-0-	-1426	868					Y	-0-					-0-
06	1380		-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2843	2712	-0-	-131	-0-	162	1	2550	2	Y	-0-					-0-
03	6961	4860	-0-	-2101	-0-	304	1	4556	2	Y	-0-					-0-
04	7844	4882	-0-	-2962	-0-	355	1	4527	2	Y	-0-					-0-
05	9042	5513	-0-	-3529	-0-	431	1	5082	2	Y	-0-					-0-
06	5242	3581	-0-	-1661	-0-	282	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*07	3438	2711	-0-	-727	-0-	199	1	2512	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	609	562	1			52
							670	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	Y	116	108	1			60
							128	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	174	1	1786	2	Y	65					125
							72	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	201	1	1846	2	Y	73					198
							80	9									
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	176	1	1680	2	Y	92	154	1			136
							101	9									
07	2077	N	1600	-0-	-477	-0-	126	1	1353	2	Y	110					246
							121	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

02	3567	X	3242	-0-	-325	B	-0-	593	1	2643	2	Y	5	7	1			2
								6	9									
03	3813	X	2826	-0-	-987	B	-0-	482	1	2336	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	B	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654		3073	-0-	-581	-0-	563	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3906		2912	-0-	-994	-0-	497	1	2412	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		8858	-0-	8858	8858	749	1	8109	2	N	-0-					-0-
03	12810		11785	-0-	-1025	7833	909	1	10876	2	N	-0-					-0-
04	12810		9695	-0-	-3115	4718	863	1	8832	2	N	-0-					-0-
05	13237		8721	-0-	-4516	202	857	1	7864	2	N	-0-					-0-
06	12371	R	12169	-0-	-202	-0-	1156	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11780	#	9516	-0-	-2264	-0-	809	1	8707	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	16	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43790	X	34490	-0-	-9300	-0-	676	1	33636	2	Y	162	108	1			74
							178	9									
03	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	736	1	38402	2	Y	375	359	1			90
							413	9									
04	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	835	1	36366	2	Y	421	449	1			62
							463	9									
05	40399	X	40399	-0-	-0-	-0-	838	1	38926	2	Y	577	454	1			185
							635	9									
06	34980	X	34027	-0-	-953	-0-	2648	1	31038	2	Y	310	404	1			91
							341	9									
07	36146	X	34432	-0-	-1714	-0-	2653	1	31409	2	Y	336	327	1			100
							370	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

02	6931	X	5867	-0-	-1064	-0-	351	1	5516	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	5982	-0-	-1055	-0-	374	1	5608	2	Y	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	482	1	6153	2	Y	-0-					-0-
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	557	1	6558	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	6080	-0-	-100	-0-	478	1	5602	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	4343	-0-	-2508	-0-	318	1	4025	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

02	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	206	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	224	1	2637	2	Y	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2411	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

02	1827	N	1451	-0-	-376	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	3045	X	2945	-0-	-100	-0-	174	1	2731	2	Y	36	5	1			36
							40	9									
03	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	184	1	2760	2	Y	112	134	1			14
							123	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	230	1	2933	2	Y	92	52	1			54
							101	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	259	1	3049	2	Y	100	107	1			47
							110	9									
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	224	1	2629	2	Y	81	84	1			44
							89	9									
07	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	198	1	2508	2	Y	31	69	1			6
							34	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 #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	X	1475	-0-	-497	-0-	88	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1237	-0-	-871	-0-	77	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1537	N	1211	-0-	-326	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	982	-0-	-382	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16	2	1			16
							18	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	2	Y	38	49	1			5
							42	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6902	X	6438	-0-	-464	-0-	382	1	6003	2	Y	48	7	1			48
							53	9									
03	7192	X	6338	-0-	-854	-0-	386	1	5790	2	Y	147	177	1			18
							162	9									
04	6870	X	5894	-0-	-976	-0-	420	1	5358	2	Y	105	61	1			62
							116	9									
05	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	570	1	6711	2	Y	136	134	1			64
							150	9									
06	6630	X	1841	-0-	-4789	-0-	142	1	1665	2	Y	31	78	1			17
							34	9									
07	6882	X	5852	-0-	-1030	-0-	426	1	5381	2	Y	41	50	1			8
							45	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 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
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	254	1	3996	2	Y	27	10	1			27
							30	9									
03	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	247	1	3697	2	Y	79	96	1			10
							87	9									
04	4080	X	4013	-0-	-67	-0-	287	1	3661	2	Y	59	34	1			35
							65	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	333	1	3920	2	Y	67	71	1			31
							74	9									
06	4080	X	3857	-0-	-223	-0-	291	1	3403	2	Y	148	99	1			80
							163	9									
07	4216	X	3400	-0-	-816	-0-	236	1	2989	2	Y	159	208	1			31
							175	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
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	469	1	7363	2	Y	23	3	1			23
							25	9									
03	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	465	1	6976	2	Y	69	83	1			9
							76	9									
04	7830	X	7203	-0-	-627	-0-	519	1	6629	2	Y	50	29	1			30
							55	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	666	1	7851	2	Y	62	63	1			29
							68	9									
06	8130	X	7100	-0-	-1030	-0-	554	1	6493	2	Y	48	51	1			26
							53	9									
07	8401	X	5322	-0-	-3079	-0-	389	1	4916	2	Y	15	38	1			3
							17	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9541	X	9450	-0-	-91	-0-	566	1	8884	2	Y	-0-					-0-
03	10199	X	9359	-0-	-840	-0-	585	1	8774	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9525	-0-	-1065	-0-	692	1	8833	2	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	822	1	9688	2	Y	-0-					-0-
06	10470	X	9616	-0-	-854	-0-	756	1	8858	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	10106	X	8804	-0-	-1302	-0-	645	1	8156	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	806	-0-	-180	-0-	53	1	753	3	N	-0-					48
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	56	1	827	3	N	-0-					48
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	51	1	766	3	N	-0-	45	1			3
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	54	1	738	3	N	-0-					3
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	50	1	744	3	N	-0-					3
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	48	1	727	3	N	-0-					3

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		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 #: 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
02	6380	X	5185	-0-	-1195	-0-	337	1	4845	3	N	3					80
							3	9									
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	345	1	5052	3	N	10					90
							11	9									
04	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	324	1	4830	3	N	-0-	84	1			6
05	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	331	1	4544	3	N	30					36
							33	9									
06	5640	X	5002	-0-	-638	-0-	314	1	4682	3	N	5					41
							6	9									
07	5549	X	5438	-0-	-111	-0-	338	1	5087	3	N	12					53
							13	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
02	2929	X	2620	-0-	-309	-0-	170	1	2437	3	N	12					82
							13	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	190	1	2780	3	N	16					98
							18	9									
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	180	1	2667	3	N	12	93	1			17
							13	9									
05	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	194	1	2655	3	N	12					29
							13	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	187	1	2787	3	N	18					47
							20	9									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	194	1	2916	3	N	17					64
							19	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2748	-0-	-94	-0-	179	1	2561	3	N	7					51
							8	9									
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2852	3	N	6					57
							7	9									
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	185	1	2744	3	N	13	60	1			10
							14	9									
05	3038	X	2915	-0-	-123	-0-	198	1	2717	3	N	-0-					10
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	194	1	2891	3	N	4					14
							4	9									
*07	3100	N	3107	-0-	7	7	194	1	2910	3	N	3					17
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	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
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	116	1	1668	3	N	-0-					73
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	3	N	-0-					73
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	117	1	1745	3	N	7	69	1			11
							8	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	3	N	-0-					11
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	3	N	-0-					11
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	114	1	1713	3	N	-0-					11

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
02	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	111	1	1596	3	N	10					75
							11	9									
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	118	1	1730	3	N	4	46	1			33
							4	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	114	1	1702	3	N	5	30	1			8
							6	9									
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	116	1	1594	3	N	6					14
							7	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	116	1	1729	3	N	7					21
							8	9									
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	121	1	1819	3	N	5					26
							6	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	3	N	7					52
							8	9									
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-					52
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	3	N	16	59	1			9
							18	9									
05	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	101	1	1380	3	N	-0-					9
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	100	1	1485	3	N	-0-					9
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	104	1	1568	3	N	-0-					9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	778	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	8					37
							9	9									
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	32	1	379	3	N	1	2	1			36
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	1	1	1			36
							1	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	512	3	N	1					37
							1	9									
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	326	3	N	1	1	1			37
							1	9									
07	465	N	247	-0-	-218	-0-	12	1	234	3	N	1	2	1			36
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	Y	2					45
03	2604	N	2198	-0-	-406	-0-	2189	2	9	9	Y	8					53
04	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	1998	2	4	9	Y	4					57
05	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	1870	2	3	9	Y	3					60
06	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	1750	2			Y	-0-					60
07	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2			Y	-0-					60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5276	2	59	9	Y	54					174
03	5270	X	4922	-0-	-348	-0-	4859	2	63	9	Y	57	186	1			45
04	5160	X	3656	-0-	-1504	-0-	3610	2	46	9	Y	42					87
05	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3442	2	42	9	Y	38					125
06	5160	X	4641	-0-	-519	-0-	4604	2	37	9	Y	34					159
07	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	4770	2	40	9	Y	36					195

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	419	-0-	-541	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	372	-0-	-713	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1557	-0-	-603	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1803	-0-	-429	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3457	-0-	-574	-0-	240	1	3199	2	Y	16	21	1			12
							18	9									
03	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	284	1	3804	2	Y	14					26
							15	9									
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	272	1	3551	2	Y	15					41
							17	9									
05	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	263	1	3199	2	Y	24					65
							26	9									
06	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	243	1	3269	2	Y	20					85
							22	9									
07	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	259	1	3400	2	Y	15	21	1			79
							17	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

02	1943	N	1935	-0-	-8	-0-	1935	2			Y	-0-	17	1			-0-
03	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1603	-0-	-474	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	580	N	89	-0-	-491	-0-	7	1	46	3	Y	33	115	1			108
							36	9									
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	216	3	Y	303	244	1			167
							333	9									
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	139	1			28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
*06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	16	1			12
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	333	259	1			86
							366	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-		193	1	1298	3	Y	278	162	1			152
								306	9									
03	1767	X	509	-0-	-1258	-0-		48	1	310	3	Y	137	172	1			117
								151	9									
04	1710	X	412	-0-	-1298	-0-		23	1	152	3	Y	215	276	1			56
								237	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-					56
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-	33	1			23
07	1922	X	227	-0-	-1695	-0-		5	1	103	3	Y	108	98	1			33
								119	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-		7	1	48	3	Y	92	58	1			55
								101	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-		13	1	85	3	Y	78	79	1			54
								86	9									
04	120	N	66	-0-	-54	-0-		3	1	19	3	Y	40	78	1			16
								44	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					16
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-	10	1			6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1	5	1			2

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	26	35	1			33
							29	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	29	37	1			25
							32	9									
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	13	1	82	3	Y	93	98	1			20
							102	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	12	1			8
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	2	1	44	3	Y	96	78	1			26
							106	9									

TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 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
02	42775	X	42126	-0-	-649	-0-	1611	1	37159	3	N	3051	3246	1			292
							3356	9									
03	43643	X	43643	-0-	-0-	-0-	1827	1	38167	3	N	3317	3284	1			325
							3649	9									
04	39543	X	39543	-0-	-0-	-0-	351	1	35833	3	N	3054	3225	1			154
							3359	9									
05	45277	X	45277	-0-	-0-	-0-	412	1	41481	3	N	3076					3230
							3384	9									
06	43590	X	37855	-0-	-5735	-0-	381	1	34303	3	N	2883	5831	1			282
							3171	9									
07	45043	X	38136	-0-	-6907	-0-	361	1	34949	3	N	2569	2358	1			493
							2826	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	107	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	109	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	3309	-0-	-2694	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7322	2	184	9	N	167	148	1			19
05	6417	X	5482	-0-	-935	-0-	5480	2	2	9	N	2					21
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					21
07	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6164	2	2	9	N	2					23

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-					13
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	3	N	-0-					13
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	N	-0-					13
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	60	1	833	3	N	-0-					13
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					13
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	168	1	3561	3	N	1					43
							1	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	37	1	3481	3	N	-0-					43
04	3330	X	2412	-0-	-918	-0-	41	1	2367	3	N	4					47
							4	9									
05	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	55	1	2875	3	N	-0-					47
06	3330	X	709	-0-	-2621	-0-	16	1	693	3	N	-0-					47
07	3441	X	1208	-0-	-2233	-0-	24	1	1184	3	N	-0-					47

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2054	3	N	9	1	8			28
							10	9									
03	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	20	1	2022	3	N	-0-					28
04	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	36	1	2080	3	N	-0-					28
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	46	1	2353	3	N	-0-					28
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	52	1	2251	3	N	-0-					28
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	54	1	2519	3	N	-0-					28

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	21	1	558	3	N	-0-					-0-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	24	1	571	3	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

02	812	N	788	-0-	-24	-0-	89	1	699	3	N	-0-					60
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	3	N	-0-					60
04	810	N	697	-0-	-113	-0-	66	1	562	3	N	63	60	1			63
							69	9									
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	57	1	483	3	N	-0-					63
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	-0-					63
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	50	1	460	3	N	-0-					63

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

02	4901	X	4344	-0-	-557	-0-	290	1	4054	3	N	-0-					96
03	5115	X	4353	-0-	-762	-0-	305	1	4037	3	N	10					106
							11	9									
04	4560	X	4302	-0-	-258	-0-	147	1	4152	3	N	3					109
							3	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	155	1	4558	3	N	-0-					109
06	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	150	1	4222	3	N	30					139
							33	9									
07	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	145	1	4402	3	N	15					154
							17	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	N	-0-					13
03	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-					13
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	153	1	2582	3	N	-0-					13
05	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	151	1	2567	3	N	-0-					13
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	167	1	2596	3	N	-0-					13
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	188	1	2505	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	N	13					135
							14	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	3	N	-0-					135
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	111	1			24
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	115	1	1773	3	N	-0-					24
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	135	1	1340	3	N	-0-					24

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	4					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					8
06	T. A.		82	-0-	82	83	16	1	66	3	Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					8

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	212	-0-	-136	-0-	90	1	122	3	Y	-0-					4
03	434	N	235	-0-	-199	-0-	86	1	146	3	Y	3					7
							3	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	278	3	Y	-0-					7
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	Y	-0-					7
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	-0-					7
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	93	1	523	3	Y	-0-					7

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	63	-0-	-24	-0-	27	1	36	3	Y	-0-					1
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	25	1	43	3	Y	3					4
							3	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	-0-					4
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	Y	-0-					4
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	Y	-0-					4
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	Y	-0-					4

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	N	4	5	1			3
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5	5	1			3
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	958	2	4	9	N	4	5	1			2
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	3	1			3
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	901	2	4	9	N	4	5	1			2
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	974	2	4	9	N	4	3	1			3

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	3	1			2
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1			2
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	542	2	2	9	N	2	3	1			1
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	2	3	9	N	3	2	1			2
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	2	2	9	N	2	3	1			1
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	516	2	3	9	N	3	2	1			2

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	2	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	130	1	471	2	N	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	92	1	336	2	N	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	129	1	467	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	126	1	430	2	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
07	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	699	1	856	2	Y	-0-					1
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	823	1	858	2	Y	-0-					1
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	818	1	1133	2	Y	-0-					1
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	980	1	1763	2	Y	-0-					1
06	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	665	1	803	2	Y	-0-					1
07	2015	N	1192	-0-	-823	-0-	513	1	679	2	Y	-0-					1

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	1178	1	1443	2	Y	-0-					346
03	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	1046	1	1090	2	Y	254	183	1			417
							279	9									
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	757	1	1049	2	Y	188	181	1			424
							207	9									
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	1031	1	1856	2	Y	172					596
							189	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1125	1	1360	2	Y	-0-					596
*07	3100	N	3241	-0-	141	141	1350	1	1785	2	Y	96					692
							106	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

02	290	N	276	-0-	-14	-0-	124	1	152	2	N	-0-					226
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	270	1	281	2	N	-0-					226
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	240	1	332	2	N	32	174	1			84
							35	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	128	1	231	2	N	-0-					84
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	280	1	338	2	N	-0-					84
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	276	1	365	2	N	-0-					84

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	346	1	579	2	N	-0-					170
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	312	1	555	2	N	-0-					170
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	363	1	550	2	N	-0-					170
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	438	1	569	2	N	-0-					170
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	325	1	571	2	N	-0-					170
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	368	1	558	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
*02	T. A.		92	-0-	92	169	24	1	40	2	Y	25					88
							28	9									
*03	T. A.		181	-0-	181	350	59	1	104	2	Y	16					104
							18	9									
*04	463	N	113	-0-	-350	-0-	42	1	63	2	Y	7					111
							8	9									
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	60	2	Y	20					131
							22	9									
*06	150	N	110	-0-	-40	-0-	32	1	56	2	Y	20					151
							22	9									
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	20					171
							22	9									

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	283	1	473	2	N	-0-					-0-
03	930	N	566	-0-	-364	-0-	204	1	362	2	N	-0-					-0-
04	930	N	523	-0-	-407	-0-	208	1	315	2	N	-0-					-0-
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	244	1	316	2	N	-0-					-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	168	1	296	2	N	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	148	1	224	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					554
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					560
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					565
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					567
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					569

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
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					72
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					72
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					72
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					72
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					72
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B DENY		-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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
02	18299	X	8263	-0-	-10036	-0-	8234	2 29 9			N	26					58
03	19096	X	17075	-0-	-2021	-0-	17056	2 19 9			N	17					75
04	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15930	2 30 9			N	27					102
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19640	2 23 9			N	21					123
06	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	17432	2 21 9			N	19					142
07	17081	X	11291	-0-	-5790	-0-	11266	2 25 9			N	23					165

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
02	1508	N	767	-0-	-741	-0-	767	2			N	-0-					31
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					31
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	1495	2			N	-0-					31
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	11	7			20
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					20
*07	3100	N	6744	-0-	3644	3644	6744	2			N	-0-					20

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1740	1	4189	2	Y	14					581
							15	9									
03	6696	X	2348	-0-	-4348	-0-	1860	1	484	2	Y	4					585
							4	9									
04	6780	X	6113	-0-	-667	-0-	1800	1	4306	2	Y	6					591
							7	9									
05	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	1860	1	3745	2	Y	5					596
							6	9									
06	6570	X	5547	-0-	-1023	-0-	1800	1	3745	2	Y	2					598
							2	9									
*07	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	1860	1	3745	2	Y	2					600
							2	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	22	1	110	2	Y	1					8
							1	9									
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	29	2	Y	72	78	1			2
							79	9									
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	12	1	61	2	Y	1					3
							1	9									
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					3
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	12	1	49	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	2	Y	-0-					3

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4665	-0-	-381	-0-	772	1	3845	2	Y	44					172
							48	9									
03	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	835	1	4355	2	Y	-0-	28	1			144
04	4920	X	4881	-0-	-39	-0-	796	1	4018	2	Y	61	32	1			173
							67	9									
05	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	901	1	3358	2	Y	34					207
							37	9									
06	4920	X	4071	-0-	-849	-0-	809	1	3225	2	Y	34	160	1			81
							37	9									
07	5084	X	4157	-0-	-927	-0-	976	1	3155	2	Y	24					105
							26	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					38
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	28	1			10
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					10
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	1					11
							1	9									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					10

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	841	-0-	-406	-0-	139	1	693	2	Y	8					31
							9	9									
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	147	1	768	2	Y	-0-	28	1			3
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	145	1	730	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	166	1	619	2	Y	6					14
							7	9									
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	152	1	607	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	178	1	576	2	Y	5					7
							6	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	3	1			1
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					1
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	1					2
							1	9									
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					1

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	1					7
							1	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	-0-	5	1			2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	Y	1					4
							1	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	40	1	131	2	Y	1					4
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	191	-0-	-41	-0-	32	1	158	2	Y	1					9
							1	9									
03	217	N	57	-0-	-160	-0-	9	1	48	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	12	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	Y	-0-					1

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					48
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	200	2	Y	6					54
							7	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	145	2	Y	65	119	1			-0-
							72	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	191	2	Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	T. A.		88	-0-	88	123	15	1	73	2	Y	-0-					45
03	T. A.		39	-0-	39	162	6	1	33	2	Y	-0-					45
04	185	N	23	-0-	-162	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	34	1			11
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					11
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	2	Y	-0-					11
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	Y	-0-					11

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-					159
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					159
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					159
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					159
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-					13
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					13
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					13
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	27	1	30	2	N	-0-					137
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					137
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					137
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					137
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					137
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	N	-0-					184
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					184
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					184
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					184
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					184
07	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
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	N	-0-					135
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					135
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					135
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					135
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					135
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		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
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	27	1	19	2	N	-0-			43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			43
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			43
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			43
07	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
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	23	1	1030	2	N	-0-			163
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			163
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			163
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			163
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			163
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07		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
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	2	N	-0-			55
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			55
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			55
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			55
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			55
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	N	-0-			106
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			106
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			106
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			106
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			106
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2019 - P/A 07/29/19

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

02	26187	X	-0-	-0-	-26187	-0-					N	-0-					248
03	29016	X	-0-	-0-	-29016	-0-					N	-0-					248
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					248
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					248
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	195	1	784	2	N	65					392
							72	9									
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	394	1	561	2	N	162	159	1			395
							178	9									
10	3100	N	3801	-0-	701	701	1230	1	2351	2	N	200	197	1			398
							220	9									
11	2932	N	2231	-0-	-701	-0-	459	1	1653	2	N	108	194	1			312
							119	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	194	1			184
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	39	1	2354	2	N	192	158	1			218
							211	9									
02	2494	X	1826	-0-	-668	-0-	1705	2	121	9	N	110					328
03	2666	X	2065	-0-	-601	-0-	446	1	1535	2	N	76	178	1			226
							84	9									
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	18					244
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	2					246
06	2520	X	129	-0-	-2391	-0-	112	2	17	9	N	15					261
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	2015	3	124	9	N	113	115	1			-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2264	3	95	9	N	86	86	1			-0-
04	2520	N	1828	-0-	-692	-0-	1730	3	98	9	N	89	89	1			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2254	3	68	9	N	62					62
06	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2123	3	78	9	N	71	133	1			-0-
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2093	3	169	9	N	154	154	1			-0-

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
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					79
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					79
04	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					79
05	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	2486	3			N	-0-					79
06	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	3			N	-0-					79
07	2759	X	2357	-0-	-402	-0-	2357	3			N	-0-					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173					174

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5149	3	143	9	N	130	131	1			-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7805	3	185	9	N	168	168	1			-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5557	3	189	9	N	172	172	1			-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5049	3	96	9	N	87					87
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4642	3	91	9	N	83	165	1			5
*07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6215	3	251	9	N	228	233	1			-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2101	3	118	9	N	107					151
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2292	3	97	9	N	88	173	1			66
04	2280	N	1653	-0-	-627	-0-	1578	3	75	9	N	68					134
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1481	3	75	9	N	68					202
06	2310	N	983	-0-	-1327	-0-	913	3	70	9	N	64					266
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	759	3	53	9	N	48	188	1			126

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	4324	-0-	-3042	-0-	3906	3	418	9	Y	380	359	1			96
03	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	5229	3	444	9	Y	404	364	1			136
04	6720	X	5709	-0-	-1011	-0-	5295	3	414	9	Y	376	357	1			155
05	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	4996	3	414	9	Y	376					531
06	5880	X	5210	-0-	-670	-0-	4821	3	389	9	Y	354	694	1			191
*07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5451	3	402	9	Y	365	534	1			22

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	28					127
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	4	22	9	N	20					147
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	60	174	1			33
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	17	4	36	9	N	33					66
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	4	34	9	N	31					97
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	18	4	37	9	N	34					131

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

02	3100	N	3100	-0-	-0-	B	-0-	2895	3	205	9	N	186	193	1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3136	N	3136	-0-	-0-	B	-0-	2946	3	190	9	N	173	173	1				-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	2561	3	196	9	N	178	178	1				-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2803	3	130	9	N	118						118
06	2829	N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2696	3	133	9	N	121	239	1				-0-
*07	3014	N	3014	-0-	-0-	B	-0-	2652	3	362	9	N	329	329	1				-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-56394					N	-0-				113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49631 CANCELLED UNDERAGE -> -6763																	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-49631					N	-0-				113

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44936		37838	-0-	-7098	-0-	330	1	36583	3	N	841	968	1			140
							925	9									
03	41572		37216	-0-	-4356	-0-	353	1	35981	3	N	802	767	1			175
							882	9									
04	31800		31475	-0-	-325	-0-	338	1	30452	3	N	623	586	1			212
							685	9									
05	32860		30219	-0-	-2641	-0-	84	1	29311	3	N	749	393	1			568
							824	9									
06	31800		19173	-0-	-12627	-0-	116	1	18202	3	N	777	1160	1			185
							855	9									
07	32860		15250	-0-	-17610	-0-	422	1	14055	3	N	703	786	1			102
							773	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 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 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
02	7714	#	5903	-0-	-1811	-0-	395	1	5456	3	N	47					137
							52	9									
03	8571	R	8571	-0-	-0-	-0-	942	1	7512	3	N	106	193	1			50
							117	9									
04	8040	#	7587	-0-	-453	-0-	771	1	6761	3	N	50					100
							55	9									
05	7564	#	7216	-0-	-348	-0-	614	1	6532	3	N	64					164
							70	9									
06	8280	#	6220	-0-	-2060	-0-	635	1	5485	3	N	91	192	1			63
							100	9									
07	8556	#	2763	-0-	-5793	-0-	498	1	2232	3	N	30					93
							33	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	#	3032	-0-	-1086	-0-	2966	3	66	9	N	60	100	1			482
03	4402	#	2851	-0-	-1551	-0-	2778	3	73	9	N	66	98	1			450
04	4290		2933	-0-	-1357	-0-	2855	3	78	9	N	71	100	1			421
05	4433		3889	-0-	-544	-0-	3791	3	98	9	N	89					510
06	4290		3225	-0-	-1065	-0-	3129	3	96	9	N	87	173	1			424
07	3255	#	2393	-0-	-862	-0-	2318	3	75	9	N	68	175	1			317

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
07	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

02	2	N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6		N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-		-0-	8	6		N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6		N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					27
03	6569	R	6569	-0-	-0-	-0-	6536	3	33	9	N	30					57
04	7190	R	7190	-0-	-0-	-0-	7183	3	7	9	N	6					63
05	7382	R	7382	-0-	-0-	-0-	7360	3	22	9	N	20					83
06	7242	R	7242	-0-	-0-	-0-	7234	3	8	9	N	7					90
07	6572	#	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					90

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	2295	58	1	2234	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3030		2364	-0-	-666	1629	2360	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3030		2291	-0-	-739	890	42	1	2245	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3131		2364	-0-	-767	123	2363	2	1	9	Y	1					2
06	2444	R	2321	-0-	-123	-0-	2315	2	6	9	Y	5	6	1			1
*07	2582	R	2582	-0-	-0-	-0-	2580	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) //CONT.// 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	97 2	1 9	1259	2	Y	2	2	1			-0-
03	2306	N	948	-0-	-1358	-0-	120 2	1 9	826	2	Y	2	2	1			-0-
04	1380	N	839	-0-	-541	-0-	16 3	1 9	820	2	Y	3	3	1			-0-
05	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	59 1	1 9	955	2	Y	1					1
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	63 3	1 9	833	2	Y	3	4	1			-0-
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	11 1	1 9	503	2	Y	1	1	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
03	2325	X	350	-0-	-1975	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	660	X	51	-0-	-609	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	682	X	135	-0-	-547	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	5	2	305	4	N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	61	2	330	4	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5138	-0-	5138	5138	462	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	0		56828	-0-	56828	61966	2584	1	54244	2	N	-0-					-0-
04	0		50709	-0-	50709	112675	2374	1	48335	2	N	-0-					-0-
05	0		46431	-0-	46431	159106	2263	1	44168	2	N	-0-					-0-
06	0		47858	-0-	47858	206964	2330	1	45528	2	N	-0-					-0-
*07	0	W	48552	-0-	48552	255516	2396	1	46156	2	N	-0-					-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
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2339	-0-	-416	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

02	145	N	3	-0-	-142	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3654	X	2565	-0-	-1089	-0-	180	1	2385	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	232	1	3155	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2600	-0-	-940	-0-	177	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	681	-0-	-2977	-0-	46	1	635	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	88	1	1224	2	N	-0-					-0-
*07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	350	1	5531	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	22	1	116	2	N	-0-			-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	12	1	66	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2218	1	11	9	N	10					98
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	1	7	9	N	6					104
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	864	1	8	9	N	7					111
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	407	1	22	9	N	20					131
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	1	22	9	N	20					151
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	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
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	162	1	4800	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5078	-0-	-347	-0-	140	1	4938	2	Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	144	1	4860	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	151	1	4991	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	3866	-0-	-1264	-0-	95	1	3771	2	Y	-0-					-0-
*07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	195	1	5442	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	5481	X	5404	-0-	-77	-0-	343	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5751	-0-	-108	-0-	372	1	5379	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	336	1	4916	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	372	1	5353	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	294	1	5160	2	Y	-0-					-0-
*07	5766	X	4605	-0-	-1161	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	62	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	57	-0-	-1743	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	634	-0-	-1102	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-					-0-
*07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	96	1	1573	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	359	1	10646	2	Y	-0-					-0-
03	10850	X	10588	-0-	-262	-0-	291	1	10297	2	Y	-0-					-0-
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	386	1	13056	2	Y	-0-					-0-
05	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	381	1	12620	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	8946	-0-	-1554	-0-	219	1	8727	2	Y	-0-					-0-
*07	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	458	1	12770	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

02	5017	X	4999	-0-	-18	-0-	162 26	1 9	4811	2	Y	24	20	1			4
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	134 25	1 9	4749	2	Y	23	24	1			3
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	149 24	1 9	5039	2	Y	22	20	1			5
05	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	120 18	1 9	3989	2	Y	16	17	1			4
06	4530	X	2974	-0-	-1556	-0-	73 13	1 9	2888	2	Y	12	11	1			5
*07	4681	X	3238	-0-	-1443	-0-	111 15	1 9	3112	2	Y	14	14	1			5

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	435	N	431	-0-	-4	-0-	49	1	382	3	N	-0-					35
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	N	-0-					35
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	50	1	359	3	N	-0-					35
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-					35
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	71	1	372	3	N	2	12	1			25
							2	9									
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	58	1	326	3	N	-0-					25

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-					2
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-	1	1			1
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					1
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					1
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1					15
							1	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	Y	-0-	12	1			3
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	709	2	Y	3					7
							3	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	105	1	677	2	Y	2					9
							2	9									
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	113	1	771	2	Y	2					11
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23569	X	3813	-0-	-19756	-0-	280	1	3527	2	Y	5					101
							6	9									
03	403	X	4	-0-	-399	-0-	3	2	1	9	Y	1	57	1			45
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					45
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					45
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					45
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					45

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	6					93
							7	9									
03	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	618	1	4246	2	Y	2	79	1			16
							2	9									
04	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	621	1	4310	2	Y	4					20
							4	9									
05	5239	X	4977	-0-	-262	-0-	633	1	4326	2	Y	16					36
							18	9									
06	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	628	1	4038	2	Y	11					47
							12	9									
07	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	634	1	4337	2	Y	16					63
							18	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3393	X	2882	-0-	-511	-0-	264	1	2491	2	Y	115					183
							127	9									
03	5301	X	3041	-0-	-2260	-0-	293	1	2658	2	Y	82					265
							90	9									
04	5130	X	2346	-0-	-2784	-0-	248	1	2054	2	Y	40	277	1			28
							44	9									
05	5301	X	2355	-0-	-2946	-0-	245	1	2067	2	Y	39					67
							43	9									
06	3810	X	2696	-0-	-1114	-0-	285	1	2316	2	Y	86					153
							95	9									
07	3069	X	1646	-0-	-1423	-0-	165	1	1350	2	Y	119					272
							131	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
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	752	1	7089	2	Y	5					53
							6	9									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	375	1	3394	2	Y	20	63	1			10
							22	9									
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	235	1	1947	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	8401	X	2033	-0-	-6368	-0-	215	1	1818	2	Y	-0-					8
06	8130	X	3162	-0-	-4968	-0-	342	1	2780	2	Y	36					44
							40	9									
07	8401	X	5627	-0-	-2774	-0-	610	1	4991	2	Y	24					68
							26	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
02	957	N	956	-0-	-1	-0-	91	1	861	2	Y	4					48
							4	9									
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	105	1	952	2	Y	20	60	1			8
							22	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	108	1	894	2	Y	58	59	1			7
							64	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	127	1	1069	2	Y	-0-					7
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	981	2	Y	37					44
							41	9									
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	107	1	880	2	Y	25					69
							28	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

02	2407	X	1608	-0-	-799	-0-	154	1	1450	2	Y	4					48
							4	9									
03	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	199	1	1801	2	Y	20	59	1			9
							22	9									
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	186	1	1542	2	Y	58	59	1			8
							64	9									
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	208	1	1759	2	Y	-0-					8
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	145	1	1178	2	Y	37					45
							41	9									
07	341	X	133	-0-	-208	-0-	12	1	95	2	Y	24					69
							26	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

02	3219	X	2385	-0-	-834	-0-	229	1	2156	2	N	-0-					53
03	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	235	1	2130	2	N	-0-					53
04	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	215	1	1787	2	N	-0-					53
05	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	232	1	1958	2	N	-0-					53
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	226	1	1836	2	N	-0-					53
07	2542	X	1839	-0-	-703	-0-	200	1	1639	2	N	-0-					53

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

02	8352	X	7362	-0-	-990	-0-	7349	2	13	9	Y	12	144	1			7
03	10602	X	7055	-0-	-3547	-0-	7008	2	47	9	Y	43					50
04	10380	X	9865	-0-	-515	-0-	9793	2	72	9	Y	65					115
*05	10726	X	7899	-0-	-2827	-0-	7899	2			Y	-0-					115
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9210	2	21	9	Y	19					134
07	10199	X	9099	-0-	-1100	-0-	9051	2	48	9	Y	44	129	1			49

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	2	3	9	Y	3	36	1			2
03	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	3653	2	14	9	Y	13					15
04	4860	X	2962	-0-	-1898	-0-	2952	2	10	9	Y	9					24
*05	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	3541	2			Y	-0-					24
06	4290	X	2016	-0-	-2274	-0-	2014	2	2	9	Y	2					26
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4572	2	13	9	Y	12	27	1			11

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	Y	-0-					7
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					7
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	382	1	3970	2	Y	-0-					7
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	365	1	4278	2	Y	-0-					7
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	2	Y	-0-					7
*07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	484	1	4541	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-					9
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					9
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					9
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					9
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					9
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	1302	N	923	-0-	-379	-0-	923	2			Y	-0-					5
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	2120	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	1					6
							1	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1883	2	Y	-0-	1	1			5
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	184	1	1728	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-					25
03	434	X	48	-0-	-386	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			25
04	120	X	19	-0-	-101	-0-	1	1	9	2	Y	8	8	1			25
							9	9									
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	9					34
							10	9									
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	4	13	1			25
							4	9									
07	62	X	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	135	1	4378	2	Y	-0-					40
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					40
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	444	1	4616	2	Y	-0-					40
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	586	1	6869	2	Y	-0-					40
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	606	1	6490	2	Y	-0-					40
*07	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	612	1	5738	2	Y	6	6	1			40
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1245	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	899	N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-					4
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	134	1	1392	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1	1631	2	Y	1					5
							1	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	Y	-0-	1	1			4
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	Y	-0-					4

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	Y	-0-					6
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					6
04	1320	X	922	-0-	-398	-0-	79	1	824	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	83	1	975	2	Y	18					24
							20	9									
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	87	1	936	2	Y	8	26	1			6
							9	9									
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	12	12	1			6
							13	9									

BMT/K&H WELL #: 1A 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
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	Y	-0-					2
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					2
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					2
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	52	1	311	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
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	889	1	5725	2	Y	21					94
							23	9									
03	5797	X	5023	-0-	-774	-0-	4989	2	34	9	Y	31	29	1			96
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1202	1	5108	2	Y	20	29	1			87
							22	9									
05	5580	X	3675	-0-	-1905	-0-	714	1	2961	2	Y	-0-	45	1			42
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1281	1	5529	2	Y	14					56
							15	9									
*07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1349	1	4681	2	Y	-0-	14	1			42

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
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	1			3
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	132	1	1377	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	Y	1					4
							1	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	159	1	1490	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	41	1	1329	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					4
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	99	1	1164	2	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-	1	1			4
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	117	1	1096	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

BMT/K&H WELL #: 1D 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
02	8207	X	7464	-0-	-743	-0-	357	1	7054	2	Y	48	70	1			54
							53	9									
03	8246	X	7178	-0-	-1068	-0-	7081	2	97	9	Y	88	138	1			4
04	7920	X	7320	-0-	-600	-0-	572	1	6720	2	Y	25	29	1			-0-
							28	9									
05	8184	X	7312	-0-	-872	-0-	636	1	6625	2	Y	46					46
							51	9									
06	7920	X	6960	-0-	-960	-0-	854	1	6052	2	Y	49					95
							54	9									
07	7967	X	7267	-0-	-700	-0-	1038	1	6170	2	Y	54	95	1			54
							59	9									

BMT/K&H WELL #: 1C 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
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	82	1	487	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3917	-0-	-288	-0-	524	1	3374	2	Y	17					104
							19	9									
03	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	3575	2	189	9	Y	172	158	1			118
04	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	778	1	3305	2	Y	106	158	1			66
							117	9									
05	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	831	1	3445	2	Y	1	67	1			-0-
							1	9									
06	4170	X	4132	-0-	-38	-0-	761	1	3285	2	Y	78					78
							86	9									
07	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	945	1	3278	2	Y	4	79	1			3
							4	9									

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 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
02	841	N	487	-0-	-354	-0-	23	1	450	2	Y	13	20	1			44
							14	9									
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	466	2	28	9	Y	25	39	1			30
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	51	1	602	2	Y	8	35	1			3
							9	9									
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	43	1	451	2	Y	13					16
							14	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	406	2	Y	14					30
							15	9									
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	86	1	510	2	Y	15	27	1			18
							17	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H WELL #: 3D 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
02	3045	X	853	-0-	-2192	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			14
03	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	1314	2			Y	-0-			14
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	120	1	1415	2	Y	-0-			14
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	165	1	1715	2	Y	-0-			14
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	243	1	1720	2	Y	-0-			14
07	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	226	1	1346	2	Y	-0-			14

BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	106	1	1240	2	Y	-0-			-0-
05	2747	N	1401	-0-	-1346	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	167	1	1182	2	Y	-0-			-0-
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	198	1	1179	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H WELL #: 2E 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 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
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	Y	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 5A 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			Y	-0-					3
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	-0-					3
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-					3
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-					3
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	160	1	951	2	Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					17
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					17
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					17
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					17
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					17

BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-					3
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					3
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	Y	-0-					3
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					3
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-					3
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	176	1	1049	2	Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

02	3770	X	3251	-0-	-519	-0-	156	1	3087	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4943	2	14	9	Y	13	20	1			1
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	315	1	3700	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	348	1	3629	2	Y	7					7
							8	9									
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	510	1	3612	2	Y	7					14
							8	9									
07	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	506	1	3012	2	Y	8	14	1			8
							9	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					7
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					7
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					7
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	Y	-0-					7
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	Y	-0-					7
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					7

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	256	1	1650	2	Y	1					11
							1	9									
03	2077	N	1710	-0-	-367	-0-	1710	2			Y	-0-					11
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	379	1	1612	2	Y	-0-					11
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	401	1	1664	2	Y	-0-					11
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	374	1	1614	2	Y	-0-					11
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	460	1	1595	2	Y	-0-					11

BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

02	377	N	361	-0-	-16	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					2
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					2
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	26	1	309	2	Y	-0-					2
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	-0-					2
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	Y	-0-					2
*07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	2	Y	-0-					2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	1047	1	5090	2	Y	6					8
							7	9									
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4701	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	714	1	3847	2	Y	-0-					7
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	512	1	1998	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	383	1	2651	2	Y	12					12
							13	9									
*07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	434	1	3491	2	Y	-0-					12

BMT/K&H WELL #: 3X 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
02	4205	X	3717	-0-	-488	-0-	178	1	3509	2	Y	27	40	1			31
							30	9									
03	4464	X	2794	-0-	-1670	-0-	2739	2	55	9	Y	50	79	1			2
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	192	1	2255	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	478	1	4976	2	Y	26					26
							29	9									
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	534	1	3786	2	Y	28					54
							31	9									
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	448	1	2661	2	Y	31	54	1			31
							34	9									

BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1485	-0-	-574	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					28
03	2263	N	1819	-0-	-444	-0-	1819	2			Y	-0-					28
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	2	Y	-0-	20	1			8
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	164	1	1706	2	Y	-0-					8
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	250	1	1774	2	Y	-0-					8
07	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	297	1	1764	2	Y	-0-					8

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					28
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					28
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	Y	-0-					28
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					28
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					28
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	46	1	272	2	Y	-0-					28

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 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
02	203	N	56	-0-	-147	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					3
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					3
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					3
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-					3
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 1H 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
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					6
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					6
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	Y	-0-					6
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	81	1	844	2	Y	-0-					6
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	109	1	770	2	Y	-0-					6
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	128	1	763	2	Y	-0-					6

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

02	1711	N	1302	-0-	-409	-0-	62	1	1226	2	Y	13	20	1			15
							14	9									
03	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1362	2	28	9	Y	25	39	1			1
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	129	1	1513	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1479	2	Y	13					13
							14	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	179	1	1267	2	Y	14					27
							15	9									
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	257	1	1530	2	Y	15	27	1			15
							17	9									

BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1552	2	14	9	Y	13	20	1			7
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	164	1	1707	2	Y	6					8
							7	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	214	1	1519	2	Y	7					15
							8	9									
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	253	1	1503	2	Y	9	14	1			10
							10	9									

BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	204	1	4029	2	Y	-0-					6
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					6
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	345	1	4057	2	Y	-0-					6
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	273	1	2846	2	Y	-0-					6
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	364	1	2580	2	Y	-0-					6
*07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	421	1	2502	2	Y	-0-					6

BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

02	116	N	1	-0-	-115	-0-	1	2			Y	-0-					3
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					3
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					3
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3

BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	19	1	112	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

02	2610	X	1295	-0-	-1315	-0-	62	1	1218	2	Y	14	20	1			20
							15	9									
03	2697	X	832	-0-	-1865	-0-	806	2	26	9	Y	24	39	1			5
04	2370	X	1166	-0-	-1204	-0-	91	1	1067	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
05	3100	N	8461	-0-	5361	5361	740	1	7707	2	Y	13					13
							14	9									
06	3000	N	1704	-0-	-1296	4065	209	1	1480	2	Y	14					27
							15	9									
*07	3100	N	5050	-0-	1950	6015	724	1	4305	2	Y	19	34	1			12
							21	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					21
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-					21
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	163	1	364	2	Y	-0-					21
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	59	1	484	2	Y	-0-					21
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					21
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	252	1	293	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

02	551	N	524	-0-	-27	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					1
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					1
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	46	1	482	2	Y	-0-					1
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	42	1	497	2	Y	-0-					1
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					1
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	46	1	430	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

02	319	N	258	-0-	-61	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	104	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	985	2	Y	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	229	1	266	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
02	5452	X	4055	-0-	-1397	-0-	684	1	3326	2	Y	41					54
							45	9									
03	5828	X	3794	-0-	-2034	-0-	3722	2	72	9	Y	65	72	1			47
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	730	1	3929	2	Y	-0-					47
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	804	1	3138	2	Y	6	53	1			-0-
							7	9									
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	796	1	5511	2	Y	82					82
							90	9									
*07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			Y	-0-					82

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
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	361	1	1754	2	Y	6					8
							7	9									
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1859	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	342	1	1839	2	Y	-0-					7
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	459	1	1790	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	272	1	1881	2	Y	12					12
							13	9									
07	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	199	1	1598	2	Y	-0-					12

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
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					1
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					1
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	31	1	167	2	Y	-0-					1
05	217	X	186	-0-	-31	-0-	38	1	148	2	Y	-0-					1
06	210	X	179	-0-	-31	-0-	23	1	156	2	Y	-0-					1
07	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					1

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	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
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	2	Y	-0-					14
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			Y	-0-					14
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	71	1	385	2	Y	-0-					14
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	62	1	241	2	Y	-0-					14
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					14
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	23	1	189	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
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	94	1	1412	2	N	25					102
							28	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1489	2	N	36	82	1			56
							40	9									
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	64	1	1413	2	N	2					58
							2	9									
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	65	1	1482	2	N	9					67
							10	9									
06	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	3	1	1543	2	N	27					94
							30	9									
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1497	2	N	15					109
							17	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

02	522	N	501	-0-	-21	-0-	84	1	410	2	Y	6					8
							7	9									
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	413	2	10	9	Y	9	10	1			7
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	77	1	416	2	Y	-0-					7
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	101	1	393	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	392	2	Y	12					12
							13	9									
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	Y	-0-					12

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	69	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	193	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	108	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	716	2	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	379	1	441	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	210	1	1876	2	Y	91	180	1			72
							100	9									
03	2201	X	1207	-0-	-994	-0-	221	1	933	2	Y	48	90	1			30
							53	9									
04	2070	X	526	-0-	-1544	-0-	157	1	350	2	Y	17					47
							19	9									
05	2139	X	398	-0-	-1741	-0-	33	1	270	2	Y	86					133
							95	9									
06	2250	X	578	-0-	-1672	-0-	23	1	521	2	Y	31	88	1			76
							34	9									
07	2325	X	170	-0-	-2155	-0-	62	1	72	2	Y	33	89	1			20
							36	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
02	2262	X	2203	-0-	-59	-0-	220	1	1963	2	Y	18	37	1			92
							20	9									
03	2418	X	2047	-0-	-371	-0-	2036	2	11	9	Y	10	19	1			83
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	682	1	1525	2	Y	4					87
							4	9									
05	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	227	1	1859	2	Y	18					105
							20	9									
06	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	77	1	1775	2	Y	6	18	1			93
							7	9									
07	2294	N	1405	-0-	-889	-0-	646	1	751	2	Y	7	19	1			81
							8	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	Y	80	157	1			59
							88	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	161	1	679	2	Y	40	78	1			21
							44	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	244	1	545	2	Y	15					36
							17	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	691	2	Y	76					112
							84	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	27	77	1			62
							30	9									
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	334	1	388	2	Y	29	78	1			13
							32	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	142	-0-	-664	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	22	-0-	-728	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	74	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	228	1	265	2	Y	-0-					-0-